



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



**«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса в Атырауской области.
Вторая фаза
(строительство газосепарационной установки)»
Корректировка**

ПРОЕКТ

ТОМ 8

РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

091-1850-AAA-0000-000.00-РООС-01

**«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса в Атырауской области.
Вторая фаза
(строительство газосепарационной установки)»
Корректировка**

ПРОЕКТ

ТОМ 8

РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

091-1850-AAA-0000-000.00-POOC-01

Заместитель Председателя Правления
по реализации проектов
TOO "KMG PetroChem"



Ж. М. Жасанов

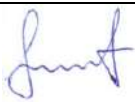
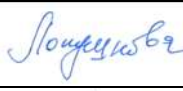


Директор TOO "SED"



В. В. Носков

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Менеджер проекта, старший менеджер Департамента экологического проектирования и разработки ОВОС	Ботвина Е.Г.		5.02.2025
Директор Департамента	Петухова Е.А.		5.02.2025
Старший менеджер	Абатов А.А.		5.02.2025
Старший менеджер	Зеленин А.А.		5.02.2025
Старший менеджер	Пакулин А.В.		5.02.2025
Директор Департамента экологического нормирования выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов	Екибаева А.Р.		5.02.2025
Старший менеджер	Паржанов Ч.С.		5.02.2025
Старший менеджер	Лопушкова А.М.		5.02.2025
Старший менеджер	Тебенькова Е.В.		5.02.2025
Директор департамента экологического нормирования отходов и сбросов загрязняющих веществ	Суворова Е.А.		5.02.2025
Менеджер	Меремгалиева А.С.		5.02.2025
Менеджер	Амечи А.Р.		5.02.2025
Директор Департамента графического оформления и выпуска проектов	Чижегова С.В.		5.02.2025
Менеджер ГИС	Садвокасов Р.Е.		5.02.2025

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ANSI	Американский национальный институт стандартов
API	Американский институт нефти
ASME	Американское общество инженеров-механиков
C3+	Пропан и тяжелые углеводороды
C4+	Бутан и тяжелые углеводороды
CO₂	Двуокись углерода
COS	Сероксид углерода
ESD	Аварийное отключение
FG	Топливный газ
H₂S	Сероводород
HP	Высокое давление
HVAC	Вентиляции, отопления и кондиционирования
IA	Воздух КИП
KMG PC	ТОО «KMGPC PetroChem»
KPI	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
LAN	Локальная вычислительная сеть
lb	Фунты
LP	Низкое давление
MW	Мега Вт
P&ID	Схема трубной обвязки и КИПиА
PE	Полиэтилен
PFD	Технологическая блок - схема
pp	Парциальное давление H ₂ S и (или) CO ₂
ppm	Миллионная доля (частей на миллион)
PSV (ПК)	Предохранительный клапан
PU	Блочная установка
PV/PCV	Регулирующий клапан давления
ABP	Автоматический ввод резерва
ГОСТ	Государственный отраслевой стандарт
ГСУ	Газосепарационная установка
ГТЭС	Газотурбинная электростанция
Ду	Условный диаметр
ДЭС	Дизельная электростанция
ЗРУ	Закрытое распределительное устройство
ИК	Ингибитор коррозии
ИЦА	ТОО "Интергаз-центральная Азия"
КЗ	Катодная защита

КИПиА	Контрольно-измерительные приборы и автоматика
КОС	Канализационно-очистные сооружения
КПП	Контрольно-пропускной пункт
КТЛ	Комплексные технологические линии
КУУГ	Коммерческий узел учета газа
ЛВЖ	Легковоспламеняющаяся жидкость
МЭА	Моноэтаноламин
НП	Наибольшая повторяемость
ОЦУП	Объединенный центр управления производством
ПБ	Промышленная база
ПБР	Проект будущего расширения
ПВ	Питьевая вода
ПРГС	Проект расширения газотранспортной системы (трубопровод)
ПС	Подстанция
РК	Республика Казахстан
РП	Распределительный пункт
РПСН	Резервуарный парк сырой нефти
РУ	Распределительное устройство
САЦ	Магистральный газопровод Средняя Азия-Центр
СИ	Стандартный индекс
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
ТП	Трансформаторная подстанция наружной установки
ТУ	Технические условия
ТУПГ	Теплоутилизационный парогенератор
ТШО	ТОО «Тенгизшевройл»
УОП	Установка очистки пропана
УС	Углеродистая сталь
ЦЗЛ	Центральная лаборатория завода
ч/млн	Частей на миллион
ч/млрд	Частей на миллиард
ЧРП	Частотно регулируемый привод

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	11
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	14
1.1. Административное и географическое положение	14
1.2. Природно-климатические условия района работ	18
2. ХАРАКТЕРИСТИКА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	22
2.1. Технологические решения	23
2.2. Организация строительства	30
2.2.1. Объекты строительства	30
2.2.1.1. Площадные объекты	30
2.2.1.2. Линейные объекты	34
2.2.2. График строительства и персонал	37
2.2.3. Потребность в строительной технике и транспортных средствах	40
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	42
3.1. Качество атмосферного воздуха	42
3.2. Методология оценки воздействия на природную среду	47
3.3. Оценка возможного воздействия на атмосферный воздух	50
3.3.1. Критерии для определения загрязнения атмосферного воздуха	50
3.3.2. Обоснование предельных количественных и качественных показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	51
3.3.3. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	67
3.3.4. Характеристика аварийных и залповых выбросов	346
3.3.5. Расчет и анализ величин уровня ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха	347
3.3.6. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)	372
3.3.7. Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	441
3.3.8. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	441
3.3.9. Предложения по организации мониторинга и организация контроля за выбросами в период проведения строительных работ	443
3.3.10. Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду	443

3.3.11. Оценка возможного воздействия выбросов на атмосферный воздух	444
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	445
4.1. Поверхностные воды	445
4.2. Гидрогеологическая характеристика района и состояние подземных вод	448
4.3. Водохозяйственная деятельность	453
4.3.1. Водопотребление	453
4.3.2. Водоотведение	454
4.3.3. Объемы водопотребления и водоотведения	455
4.4. Оценка воздействия на водные ресурсы	460
4.4.1. Поверхностные воды	460
4.4.2. Подземные воды	461
4.5. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды	462
4.6. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на водные источники	463
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	464
5.1. Геологическая среда	464
5.1.1. Литолого-стратиграфическая характеристика разреза	464
5.1.2. Тектоническое строение	466
5.1.3. Сейсмичность	467
5.1.4. Инженерно-геологическая характеристика	467
5.2. Оценка воздействия на недра	472
5.2.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта (запасы и качество)	472
5.2.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства (виды, объемы, источники получения) и эксплуатации	473
5.2.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы	473
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	474
6.1. Сведения о классификации отходов	474
6.2. Обоснование лимитов накопления отходов	479
6.3. Система управления отходами	482
7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	485
7.1. Современное состояние землепользования и почвенного покрова	485

7.1.1. Землепользование и общая характеристика почвенного покрова.....	485
7.1.2. Состояние почвенного покрова проектируемой территории	488
7.2. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы	491
7.2.1. Устойчивость почв	491
7.2.2. Факторы и виды воздействия.....	492
7.2.3. Оценка воздействия	493
7.3. Планируемые мероприятия по охране почв	496
7.4. Организация экологического мониторинга почв	497
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.....	499
8.1. Современное состояние растительного покрова	499
8.2. Оценка воздействия на растительность.....	500
8.2.1. Устойчивость видов к антропогенным воздействиям	500
8.2.2. Источники воздействия и оценка воздействия на растительный покров.....	501
8.3. Планируемые мероприятия по охране растительности	503
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР.....	505
9.1. Современное состояние фауны.....	505
9.2. Оценка воздействия на животный мир	507
9.2.1. Устойчивость видов к антропогенным воздействиям	507
9.2.2. Источники воздействия и оценка воздействия на животный мир	509
9.3. Меры по смягчению воздействия на животный мир.....	511
10. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	512
10.1. Результаты инженерно-экологических изысканий по изучению радиационной обстановки и других физических факторов	512
10.1.1. Физические факторы	512
10.1.1.1. Шум	512
10.1.1.2. Электромагнитные поля	513
10.1.2. Радиационная обстановка территории	514
10.2. Шумовое воздействие при проведении планируемой деятельности.....	514
10.3. Вибрация.....	538
10.4. Освещение	540
10.5. Электромагнитные излучения	541
10.6. Радиация	542

11. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ НА КОМПОНЕНТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	543
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	546
12.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения.....	546
12.1.1. Социальная сфера	546
12.1.2. Производственно-экономическая сфера.....	549
12.1.3. Существующие особо охраняемые природные территории (ООПТ)	551
12.1.4. Памятники истории и культуры	552
12.1.5. Оценка воздействия реализации проекта на социально-экономические условия.....	552
12.2. Обеспеченность объекта в период строительства, трудовыми ресурсами, участие местного населения	555
12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	555
12.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях строительства и эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях).....	556
12.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности	562
12.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	562
13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА ПРОЕКТИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	563
13.1. Возможные причины возникновения и развития аварий и инцидентов при СМР	563
13.2. Меры по предупреждению аварийных ситуаций и инцидентов	567
13.2.1. Организационные меры безопасности на объектах строительства ГСУ	567
13.2.2. Меры безопасности при выполнении земляных работ	569
13.2.3. Меры безопасности при выполнении бетонных работ	570
13.2.4. Меры безопасности при выполнении работ кранами	571
13.2.5. Противопожарные мероприятия	573
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	576
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 – ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	577
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 – ОБЗОР ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЙ И НОРМАТИВНО- ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	581

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.1 – МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ЗА 2018-2022 ГГ. ПО ДАНЫМ МС КУЛЬСАРЫ (СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ» № 24-01-4/240 ОТ 05.06.2023 Г.).....	594
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.2 – СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ» ОТ 27.01.2025 Г. О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ.....	597
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.3 – РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА 2025-2029 ГГ.....	598
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 – ПИСЬМО РГУ «ЖАЙЫК-КАСПИЙСКАЯ БАССЕЙНОВАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ».....	708
ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 – РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ	710
ПРИЛОЖЕНИЕ № 6 – КАРТА ПОЧВ.....	727
ПРИЛОЖЕНИЕ № 7.1 – КАРТА РАСТИТЕЛЬНОСТИ.....	728
ПРИЛОЖЕНИЕ № 7.2 – ПИСЬМО РГУ «АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА» № 06.02/223 ОТ 12.03.2024 Г. ОБ ОТСУТСТВИИ ЖИВОТНЫХ И РАСТЕНИЙ, ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ РК.....	729
ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 – ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ШУМА ПО РАСЧЕТНОЙ ПЛОЩАДКЕ В ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬНЫХ И ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ГАЗОСЕПАРАЦИОННОЙ УСТАНОВКИ (ГСУ).....	730
ПРИЛОЖЕНИЕ № 9 – ПИСЬМО ГУ "УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ, РАЗВИТИЯ ЯЗЫКОВ И АРХИВНОГО ДЕЛА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ" № 06-01-16-03-6/352 ОТ 18.03.24 Г. ОБ ОТСУТСТВИИ ОБЪЕКТОВ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ...	861

ВВЕДЕНИЕ

Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области, первая фаза которого включает производство полипропилена, является первым проектом в Республике Казахстан по переработке сырья с месторождения Тенгиз. Строительство проекта завершено, и комплекс был запущен 8 ноября 2022 года.

Вторая фаза данного проекта предусматривает строительство газосепарационной установки (ГСУ). Основная цель данного проекта заключается в извлечении этана из сухого газа месторождения Тенгиз для сырьевого обеспечения проекта «Полиэтилен».

В 2023 г. был разработан Отчет о возможном воздействии данного проекта на окружающую среду, получивший Заключение ГЭЭ по результатам ОВОС KZ68VVX00232944 от 30.06.2023 г. В проектных решениях, которые рассматривались в данном ОВОС, было предусмотрено обеспечение ГСУ электроэнергией и предоставление лабораторных услуг со стороны ТШО, а также хранение пропана в существующем парке СУГ ТШО. В связи с отказом компании ТШО в предоставлении вышеуказанных услуг возникла необходимость в изменении проектных решений, что послужило основанием для проектирования новых объектов, таких как газотурбинная электростанция (ГТЭС) (в составе трех ГТУ), общей номинальной мощностью 171 МВт, для производства электроэнергии для ГСУ. Кроме этого были запроектированы следующие объекты: высоковольтная линия ВЛ 220 кВ от ПС «Тенгиз» АО «KEGOC» (резервный источник электроснабжения) до ГСУ, протяженностью около 11 км; реконструкция подстанции «Тенгиз», откуда выходит вышеуказанная проектируемая ВЛ-220 кВ и идет на площадку ГСУ; резервуарный парк хранения пропана (РПХП), состоящий из трех резервуаров с суммарным объемом 8085 м³; узел коммерческого учёта на ГСУ, необходимые трубопроводы для добавляемых объектов, лаборатория с Административно-бытовым комплексом.

В связи с изменением проектных решений прогнозировалось увеличение объемов выбросов, отходов производства и потребления, а также водопотребления и водоотведения. Для оценки воздействия измененных проектных решений на окружающую среду был разработан Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду на проект «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки). Корректировка» (ИП «Казинжэкопроект»). По результатам ОВОС получено Заключение ГЭЭ KZ19VVX00333736 от 01.11.2024 г., в котором даются рекомендации по дальнейшему проектированию.

Проект «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки). Корректировка» был разработан ТОО «Институт Карагандинский Промстройпроект» в 2024 г.

В проекте заложены следующие показатели:

- проектная расчетная мощность: 27,1 млн станд. м³/сутки (при рабочем времени ГСУ – 97%, или 354 сут/год);
- номинальная мощность: 9,1 млрд станд. м³ сухого газа в год;
- диапазон работы ГСУ: 50-100%;

- извлечение продуктового этана для поставки трубопроводом к установке по производству полиэтилена, расположенной в Карабатане;
- извлечение как минимум 98% этана из подаваемого сухого газа. Для достижения этой цели требуется использовать лицензионную технологию для установки извлечения этана (УИЭ);
- извлечение продуктового пропана. Пропан хранится и экспортируется через резервуарный парк хранения пропана, разработанный в рамках проекта ГСУ;
- полученный тощий газ используется в качестве топливного газа на заводе Тенгиз, а избыток экспортируется для продажи по существующему газопроводу. Тощий газ содержит бутан и другие более тяжелые углеводороды из сырьевого газа;
- режим работы предприятия – 354 дней в год с межремонтным периодом в 5 лет.

Строительство объектов ГСУ и сопутствующих объектов планируется произвести в течение 38 месяцев, начиная с конца 2025 г.

Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пуско-наладочных работ. Пусконаладочные работы (ПНР) начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью ГСУ и началом выпуска продукции. ПНР планируют провести в 2029 г.

Раздел охраны окружающей среды (РООС) был разработан по Договору № 39-2024 от 12 декабря 2024 г. с ТОО «KMG PetroChem» на разработку пакета документов для получения экологического разрешения на воздействие на окружающую среду на период строительно-монтажных работ по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительство газосепарационной установки). Корректировка».

В Разделе ООС в процессе проведения экологической оценки по упрощенному порядку выявлены возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, сделана оценка возможных прямых и косвенных воздействий на окружающую среду от проектируемых СМР, приведен анализ изменения качества ОС при реализации проектных решений с учетом мероприятий по снижению и минимизации различных видов воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

В данном документе в соответствии с требованиями Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 *(с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.)*) определены количественные параметры намечаемой деятельности, связанные с воздействиями на окружающую среду, в том числе выполнены расчеты нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, лимитов накопления отходов, сформулированы предложения по природоохранным мероприятиям в процессе СМР. Документ подготовлен в соответствии с законодательными и нормативными документами Республики Казахстан, обзор которых представлен в Приложении 2 к РООС.

Раздел ООС выполнен проектной компанией ТОО «SED», имеющий государственную лицензию № 01804Р от 15.12.2015 г., выданную Комитетом экологического регулирования и контроля МООС РК (Приложение 1). Лицензия выдана на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное

проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы и экологический аудит для I категории хозяйственной и иной деятельности (Номер приложения к лицензии № 001), на основании договора № 39-2024 от 12 декабря 2024 г.

Адрес заказчика: **Товарищество с ограниченной ответственностью
“KMG PetroChem”**

*Юридический адрес: Атырауская область,
г. Атырау, трасса Атырау-Доссор,
строение 301/32*

*Фактический адрес: г. Астана,
пр. Кабанбай батыра, 17, нп14, 7-8 этажи
БИН 110740001729*

*ИИК KZ67601011100061507
в АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKKZKX*

*Заместитель Председателя правления по реализации проектов –
Ж.М. Жасанов*

Адрес исполнителя: **Товарищество с ограниченной ответственностью «SED»
(Sustainable Ecology Development)**

*Юридический адрес: г. Алматы, Наурызбайский район
с/о Дархан, д.4А*

*Фактический адрес: г. Алматы, ул. Аскарова, 3,
тел.: 8 (727) 247 23 23,
факс: 8 (727) 338 23 74.*

Директор – В.В. Носков

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

1.1. Административное и географическое положение

В административном отношении проектируемая газосепарационная установка (ГСУ) будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области. ТОО "KMG PetroChem" планирует разместить ГСУ на контрактной территории ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), что позволит максимально интегрировать его с существующими объектами месторождения Тенгиз. ТШО будет являться основным поставщиком сырья – сухого газа для ГСУ.

Общая площадь земельных участков для объектов проекта ГСУ составляет 115 га. Объекты будут расположены на расстоянии 1 км на восток от действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2 (рис. 1.1.1). Координаты участка размещения проектируемых объектов приведены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1. Координаты участка размещения проектируемых объектов

№	Широта	Долгота
1	46°10'9.50" N	53°25'56.42"E
2	46°10'25.37"N	53°26'50.75"E
3	46°10'24.76"N	53°26'59.94"E
4	46°9'44.30"N	53°26'54.33"E
5	46°9'50.73"N	53°25'53.73"E

Магистральный трубопровод транспортировки этана будет проложен в одном техническом коридоре с инженерными коммуникациями и сооружениями от ГСУ, размещаемой на контрактной территории ТШО, до завода по производству полиэтилена, размещенного на площадке Карабатан. Схема расположения проектируемых объектов показана на рисунке 1.1.1.

Районный центр, г. Кульсары, находится на расстоянии 95 км от исследуемой территории, сообщение с районным центром осуществляется по асфальтированной автомобильной дороге и по железной дороге, соединяющей месторождение Тенгиз с железнодорожной станцией Кульсары (г. Кульсары) Западно-Казахстанской железной дороги. Районный центр, г. Кульсары также является ближайшей железнодорожной станцией к Вахтовому поселку, поселку Шанырак и поселку ТШО месторождения Тенгиз, связывающей их с остальными регионами Казахстана, также с зарубежьем.

Ближайшие населенные пункты от проектируемой площадки ГСУ находятся на расстоянии: 73 км – п. Майкомген, 79 км – п. Косшагыл, 77 км – п. Боранкул, 95 – районный центр г. Кульсары (рис. 1.1.2).

Район исследования располагается в 15,8 км восточнее Каспийского моря (рис 1.1.3).

Схема расположения проектируемых объектов, включая трассы линейных сооружений показана на рисунке 1.1.4.

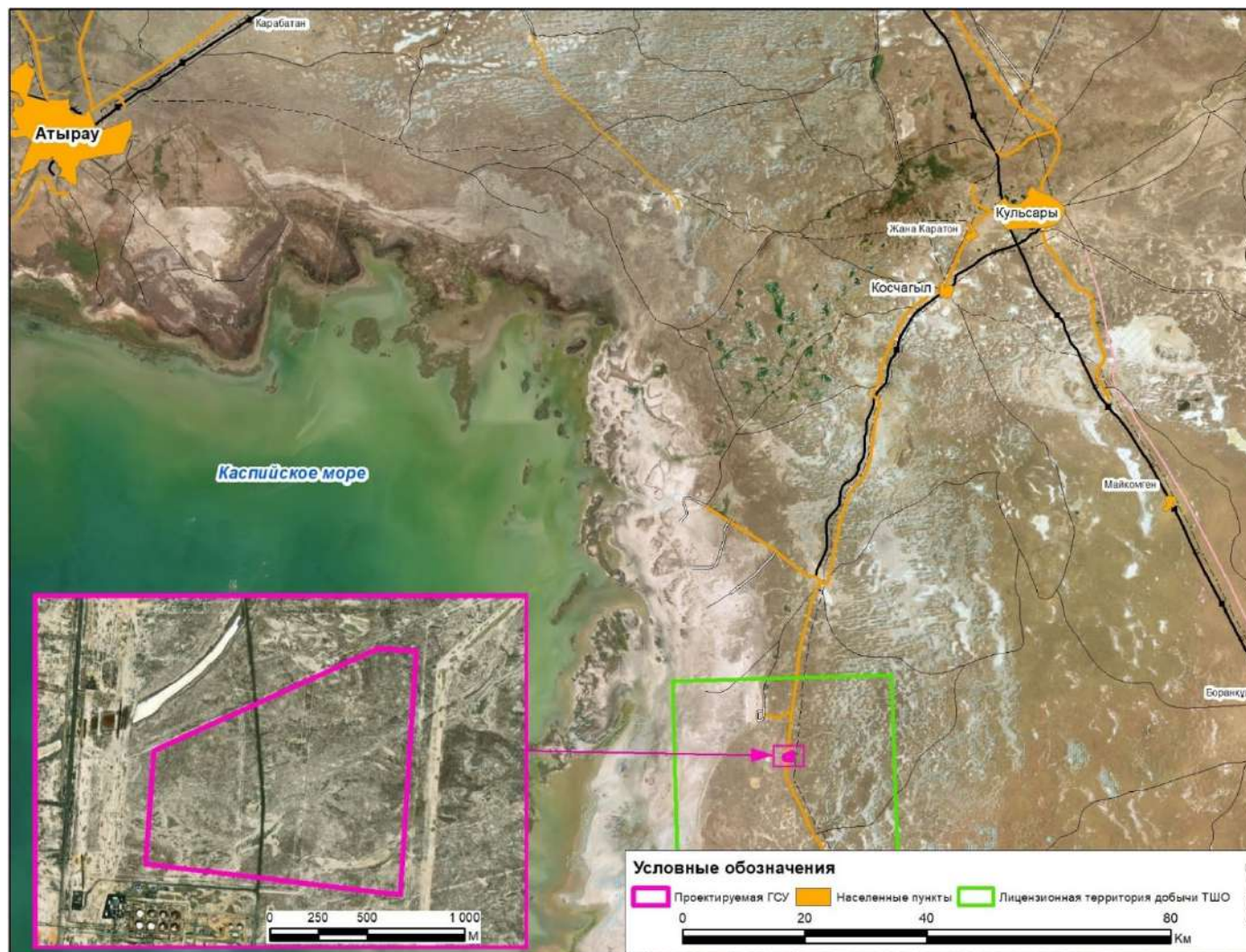


Рисунок 1.1.1. Ситуационный план района расположения объекта

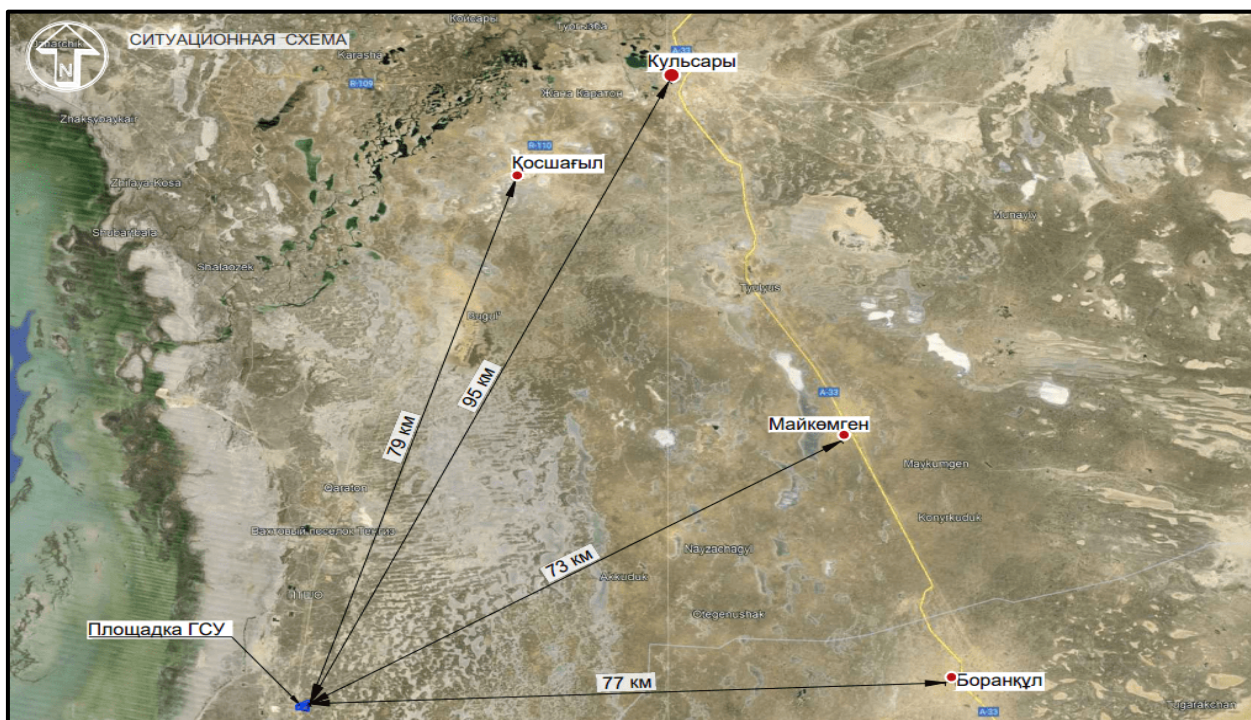


Рисунок 1.1.2. Расположение ГСУ по отношению к ближайшей жилой зоне



Рисунок 1.1.3. Расположение объекта относительно Каспийского моря

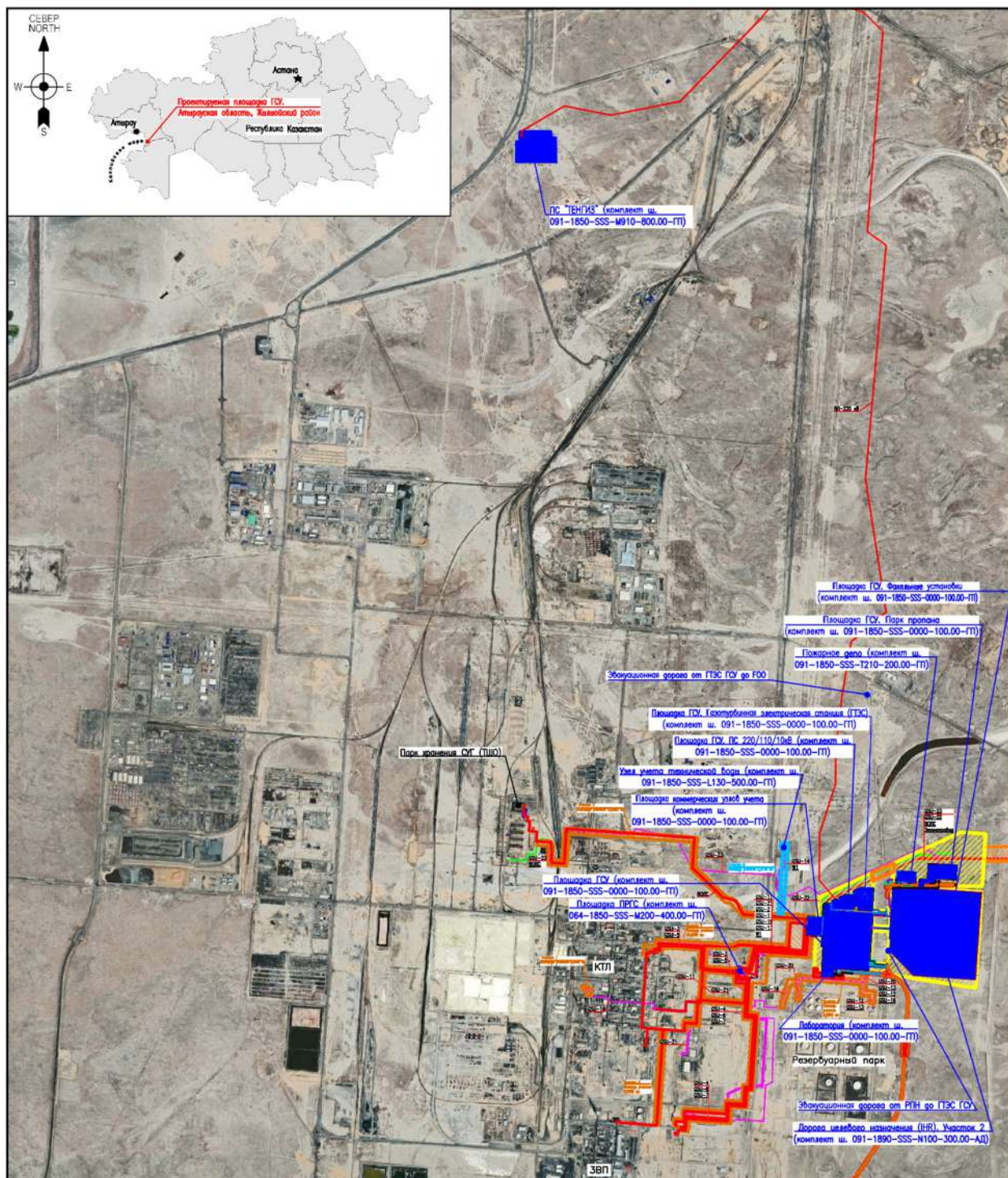


Рисунок 1.1.4. Схема расположения проектируемых объектов, включая трассы линейных сооружений

1.2. Природно-климатические условия района работ

Жылыойский район расположен в юго-восточной части Атырауской области. На севере район граничит с Кызылкогинским районом, на северо-западе с Макатским районом, на западе омывается Каспийским морем, на юге граничит с Актюбинской областью. В орографическом отношении местность района месторождения представляет собой низменность, большую часть которой занимают топкие соленые озера – соры, разобщенные друг от друга повышенными участками суши и ориентированными в широтном направлении. Гидрогеологическая сеть района связана с р. Эмба, которая протекает южнее площади (31 км) и р. Сагиз, протекающей северо-восточнее участка.

Поверхность территории почти плоская со слабым уклоном на юго-запад в направлении Каспийского моря. Абсолютная отметка грядово-сорового урочища в пределах лицензионного участка отрицательная (-19). Грунтовые воды, сильно минерализованные и рассолы, залегают в сорах на глубине около 1 м. Соровые понижения являются естественным дренажом и водозабором для окружающих территорий. Будучи бессточным, ссоры аккумулируют соли, вымываемые из засоленных морских отложений.

Климат района резко континентальный, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков.

Для характеристики климатических условий исследуемого района использованы данные многолетних наблюдений по метеостанции Кульсары, ближайшей к району размещения объекта.

Режим осадков на территории Жылыойского района, так же как на побережья Каспийского моря в значительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом побережья.

Температура воздуха

Температура воздуха как один из важнейших элементов климата предопределяет характер и режим типов погоды.

Общим и типичным для климата рассматриваемой территории является материковый режим температуры воздуха, который характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой.

Средние месячные значения температур воздуха в январе, самом холодном месяце, варьируют от -8 до -13 °С, испытывая понижения ночью до -20 – -16 °С и повышения днем до -4 °С. В отдельные аномально холодные зимы здесь отмечаются морозы до -36 и даже 40 °С, в аномально теплые – неожиданные оттепели до +5-15 °С. Средняя температура воздуха самого холодного месяца – минус 11,4 °С.

Резкий переход от отрицательных к положительным температурам наблюдается в конце марта. В течение апреля происходит быстрое нарастание температурного фона. Теплый период начинается в мае и сохраняется вплоть до октября. Самым жарким является июль, когда средняя температура воздуха колеблется в пределах +25-28 °С, испытывая днем увеличение до +30-33 °С, а ночью – понижение до +18-20 °С.

Ниже в таблице приведены климатологические стандартные нормы по температуре.

Климатические нормы используются в двух главных целях:

- они служат контрольной точкой, с которой могут сравниваться недавно проведенные или текущие наблюдения;
- они также широко используются в явном или неявном виде для предсказания условий, которые могут ожидать с наибольшей вероятностью в заданном районе.

В таблице 1.2.1 приведены средние климатологические данные по температуре, рассчитанные за 30-летний период с 1 января 1991 г. по 31 декабря 2020 г.

Таблица 1.2.1. Средняя месячная и среднегодовая температура воздуха, °С*

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
м-с Кульсары	-7,9	-7	1,2	11,7	19,5	25,5	27,9	26	18,6	10	0,8	-5,6	10,1

* по данным Государственного Климатического Кадастра http://ecodata.kz:3838/app_persona/

Атмосферные осадки, влажность воздуха

Исследуемая территория относится к числу районов, недостаточно обеспеченных осадками, основной чертой климата которых является ярко выраженная засушливость. Определяется это прежде всего тем, что Казахстан мало доступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, а барико-циркуляционные особенности Евразии обуславливают поступление на территорию Казахстана преимущественно арктического воздуха и воздуха умеренных широт континентального происхождения, бедных влагой. Осадки теплого полугодия сочетаются с высокими температурами, что снижает значение их как фактора увлажнения.

Больше всего осадков выпадает в виде дождя, смешанные осадки (дождь, снег) составляют 10-15 % общего количества осадков, твердые (снег) – 15-20 %.

Самое малое количество осадков выпадает с наступлением осени 6 – 11 мм (сентябрь-ноябрь), а наибольшее количество осадков выпадает в апреле – в среднем 22 мм. Ниже в таблице 1.2.2 приведены климатические нормы по осадкам, согласно данным Государственного климатического кадастра (т.е. осредненные за 30 лет).

Таблица 1.2.2. Среднее месячное и среднегодовое количество осадков, мм*

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
м-с Кульсары	11	10	14	21	22	21	12	6	7	11	16	16	167

* по данным Государственного Климатического Кадастра

Средние месячные значения относительной влажности воздуха в холодное время года (январь-декабрь) составляют 81-83%, среднегодовая относительная влажность воздуха – 61% по г. Кульсары. В период с апреля по сентябрь значения ее составляют 40-58% с минимумом в июне – августе – 40-41 %.

Ниже приведены климатические характеристики по МС Кульсары, осредненные за период 2018-2022 гг., представленные филиалом РГП «Казгидромет» по Атырауской области (Приложение 3.1). Климатические характеристики представлены в таблице 1.2.3-1.2.4 и на рисунке 1.2.1.

**Таблица 1.2.3. Метеорологические характеристики за 2018-2022 гг. по данным МС
Кульсары**

1.	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) °С	+36,8
2.	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь) °С	-11,4
3.	Скорость ветра, превышения которой составляет 5%, м/сек. (за многолетний период наблюдения)	9

Из сравнения средней максимальной температуры июля за период 2018-2022 гг. (36,8 °С) с климатической нормой для этого месяца (34,8 °С), полученной по результатам осреднения за период 1991-2020 гг. видно, что последние годы стали более жаркими, что привело к увеличению среднемесячных температур.

Ветровой режим

В значительной мере на характеристики экологических факторов на рассматриваемой территории оказывает ветровой режим.

Режим ветра в Казахстане носит преимущественно материковый характер. Определяется он в основном местными барико-циркуляционными условиями.

Изменение активности атмосферных процессов в течение года оказывает влияние на распределение скорости и направление ветров от сезона к сезону.

Территория проектируемого объекта характеризуется относительно устойчивым режимом направлений ветра. Здесь в течение всего года с небольшими отклонениями в отдельные месяцы господствуют преимущественно ветры восточных румбов. В ветровом режиме у земли прослеживается сезонная изменчивость: в зимний период господствуют восточные, летом – западные и юго-западные ветры

Таблица 1.2.4. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %.

Год	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
2018 - 2022	8	11	27	15	6	6	14	13	11

Средние скорости ветра по румбам изменяются по сезонам года. Весной, в период усиления циклонической деятельности, они возрастают и, наоборот, уменьшаются летом, когда барическое поле характеризуется наименьшими в году градиентами, а к осени и зиме вновь увеличиваются. В целом, ветровой режим исследуемого района активный.

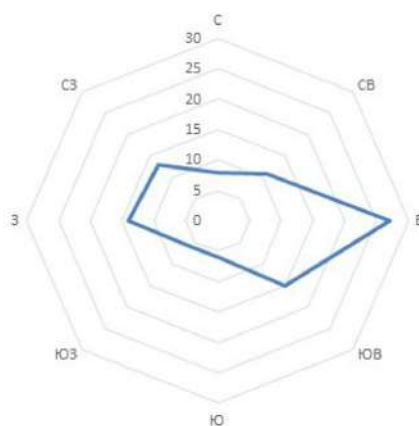


Рисунок 1.2.1. Роза ветров по МС «Кульсары»

Скорость ветра (U^*), превышение которой в среднем многолетнем режиме наблюдается в 5% случаев, составляет 9 м/с по м/с Кульсары.

Активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере. Исключительно высокая динамика атмосферы, являющаяся характерной особенностью климата описываемой территории, создает условия интенсивного турбулентного обмена и препятствует развитию застойных явлений.

Радиационный баланс. Континентальность климата, вызывающая, как правило, незначительное покрытие неба облачностью, обуславливает большой приток солнечной радиации. Продолжительность солнечного сияния составляет 2300-2900 часов в год; в пределах Южного Урала, где число пасмурных дней больше, она уменьшается до 1800-2200 часов. Величины радиационного баланса составляют 35-49 ккал/см² год. На большей части территории радиационный баланс является положительным в течение 8-10 месяцев, на побережье Каспийского моря – 11 месяцев, на юге Атырауской области – в течение всего года. Максимальные месячные величины колеблются по территории в пределах 6,8-9,4 ккал/см² и приходятся на июнь и июль, в основном уменьшаясь в направлении с севера на юг, что связано с увеличением отраженной радиации летом в пустыне. В отдельные годы величины радиационного баланса могут существенно отличаться от средних многолетних и достигать в мае-июле 8-11 ккал/см² месяц. Минимальные значения наблюдаются с декабря по февраль (-0,2 ккал/см² на юге и -1 ккал/см² на северо-востоке территории). В отдельные годы он может понижаться до -1,5 ккал/см² месяц. Нулевой его величиной характеризуются март и ноябрь.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно проектной документации, ГСУ планируется разместить на контрактной территории ТШО, что позволит максимально интегрировать его с существующими объектами месторождения Тенгиз. Площадка предусматривается достаточно близко к существующим коммуникациям ТШО, что сводит к минимуму затраты на трубопроводы и кабели. При этом, передаваемый в перспективе в долгосрочное пользование земельный участок, не затрагивает непосредственно производственные площадки ТШО.

Проектная расчетная мощность ГСУ «KMG PetroChem»: 27,1 млн станд. м³/сутки (при рабочем времени ГСУ – 97%, или 354 сут/год).

Номинальная мощность: 9,1 млрд станд. м³ сухого газа в год.

Диапазон работы ГСУ: 50-100%.

Извлечение продуктового этана для поставки трубопроводом к установке по производству полиэтилена, расположенной в Карабатане. Планируется извлечение не менее 98% этана из подаваемого сухого газа. Для достижения этой цели требуется использовать лицензионную технологию для установки извлечения этана (УИЭ).

Извлечение продуктового пропана. Продукт будет храниться в парке пропана, а затем экспортироваться.

Полученный тощий газ будет использоваться для выработки электроэнергии на построенной ГТЭС (в составе трех ГТУ), а избыток возвращаться на ТШО, либо экспортироваться для продажи по существующему газопроводу. Тощий газ содержит бутан и другие более тяжелые углеводороды из сырьевого газа.

Расчетный срок службы объекта должен составлять 30 лет, соответственно новое оборудование и сооружения должны соответствовать расчетному сроку службы в зависимости от условий эксплуатации и окружающей среды.

Система управления ГСУ должна быть включена в ОЦУП – Объединенный центр управления производством.

Реализация проекта и дальнейшее строительство ГСУ будет выполнено с разделением на следующие пусковые комплексы:

- Лаборатория с АБК и необходимая инфраструктура;
- Газосепарационная установка с ГТЭС и ОЗХ, внеплощадочные трубопроводы, сети, дороги, реконструкция действующих объектов ТШО.

Схематично технологические решения на ГСУ можно описать следующим образом: ГСУ получает сухой газ от объектов месторождения Тенгиз. Путем низкотемпературной конденсации из сухого газа получают 4 продукта:

- Этан – перекачивается на объекты KMGPC в качестве сырья для установки парового крекинга (УПК), расположенной в Карабатане;
- Тощий газ – направляется потребителям Тенгиз, оставшаяся часть экспортируется на объекты ICA (Intergas Central Asia) посредством трубопровода, а также частично используется в качестве топливного газа на собственные нужды ГСУ и ГТЭС;
- Пропан – направляется в резервуарный парк хранения пропана ГСУ;
- Бутан и более тяжелые УВ – закачиваются в тощий газ.

Рассмотрим эти процессы более подробно.

2.1. Технологические решения

Производственная установка ГСУ будет состоять из следующих технологических установок и систем, выполняющих свои задачи в процессах приема, очистки, осушки сырьевого газа, его фракционирования и отгрузки конечных продуктов:

- Секция компримирования сырьевого (сухого) газа;
- Секция дегидратации газа;
- Секция удаления ртути;
- Секция извлечения этана;
- Секция компримирования экспортного (тощего) газа;
- Секция осушки пропана;
- Секция депропанизации;
- Секция очистки пропана;
- Площадка Проекта расширения газотранспортной системы (ПРГС);
- Внеплощадочные технологические трубопроводы.

Секция компримирования сырьевого (сухого) газа

Сухой газ по трубопроводу транспортировки сырьевого газа поступает на площадку ГСУ, где подается сначала в секцию компримирования сырьевого газа с целью доведения давления сырьевого газа до значения, достаточного для обеспечения извлечения этана на последующих технологических секциях. Осушенный газ сначала компримируется с давления 49,9 бар (абс.) до 77,0 бар (абс.) до подачи на установку осушки. В результате компримирования температура увеличивается с 50,0°C до 87,0°C. Скорость подачи составляет 942,6 млн станд. куб. фут/сут. (27 млн станд. м³/сут.), при содержании H₂S менее 6,4 ч/млн (мол.), CO₂ – 3,4 ч/млн (масс.), H₂O – 6,3 ч/млн (мол.), меркаптанов – 60 ч/млн (масс.) и COS – 22 ч/млн (масс.).

Далее сжатый газ направляется на воздушный охладитель сырьевого газа, где охлаждается с 87,0 град.С до 50 град.С. Воздушный охладитель имеет несколько отсеков, и каждый отсек имеет два электродвигателя, каждый отсек оборудован частотно регулируемым приводом (ЧРП), с возможностью регулирования электродвигателей по схеме 2х50%. Охлажденный газ направляется в секции дегидратация газа и удаления ртути. Согласно нормам резервирования компрессоров, принят один центробежный компрессор с приводом от электродвигателя.

Секция дегидратации газа

Производительность секции составляет 891 т/час.

Данная секция предназначена для удаления воды из сырьевого газа, поступающего с секции компримирования газа.

Процесс осушки основан на технологии слоев молекулярного сита, при этом в любой момент времени минимум 1 слой находится в режиме регенерации / резервном режиме.

Топливный газ подается в электрические теплообменники газа регенерации, который используется в цикле регенерации. Рециркуляционный поток регенерации направляется обратно на вход установки осушки.

Установка осушки снижает содержание воды до менее 0,1 ч/млн (мол.).

Данная установка подключена к факелу НД.

Среднее количество десорбированной воды: 300 кг/ч.

Предусмотрено 3 слоя молекулярных сит мощностью 50% (2 в режиме параллельной адсорбции и 1 в режиме регенерации/ охлаждения/ в резерве).

Осушенный газ проходит через противопылевые фильтры с молекулярным ситом, а затем направляется в установку удаления ртути. Для каждого молекулярного сита предусмотрен анализатор для контроля содержания воды в осушенном газе.

Отделенная вода направляется в закрытую дренажную систему влажных сред для дальнейшей утилизации.

Секция удаления ртути

Осушенный газ из установки осушки поступает в установку удаления ртути. Давление и температура в установке не изменяются: 74,7–75,2 бар абс.) и 50 °С.

Секция удаления ртути предназначена для очистки газа от ртути, которая может губительно воздействовать на окружающую среду и человека. Кроме того, наличие ртути негативно сказывается на работе дорогостоящего оборудования образуя амальгамы с некоторыми металлическими сплавами, что приводит к проблемам с коррозией, а также вызывает коррозию криогенных теплообменников на основе алюминия, используемых для сжижения природного газа.

Самый безопасный и стандартный метод удаления ртути основан на необратимой химической реакции между элементарной ртутью и активной фазой. Активная фаза (нерегенеративный адсорбент) – это оксиды и сульфиды переходных металлов. Адсорбент представляет собой неорганическую основу (активированный уголь или оксид алюминия), пропитанную реактивным металлом. В результате химической реакции на поверхности адсорбента образуется сульфид ртути.

Проектом предусматривается использование нерегенеративных адсорбентов для уменьшения содержания ртути с 1 мкг/ст. м³ до требуемых показателей в 0,01 мкг/ст. м³ на границе подачи газа в секцию извлечения этана.

После прохождения через адсорбирующий слой газ проходит через фильтр, где происходит удаление любого захваченного материала загрузки, и, далее, подается на секцию извлечения этана. На выходе из секции удаления ртути установлен анализатор для контроля содержания ртути в обработанном газе.

Секция извлечения этана (УИЭ)

Производительность секции составляет 891 т/час.

Данная секция предназначена для извлечения не менее 98% фракции C₂⁺ из сухого газа.

Общая схема следующая:

- Тощий газ проходит через деметанизатор и деэтанизатор, а затем направляется в установку компримирования экспортируемого газа.
- Жидкая фаза этана проходит через деэтанизатор, а затем направляется в конденсатор продуктового этана.
- Поток пропан + (жидкость на выходе деэтанизатора) затем направляется в депропанизатор.

Деметанизатор и деэтанизатор работают при криогенных температурах. В качестве хладагента в данную установку подается пропан. Теплоноситель (на основе масла) подается в ре-бойлеры деметанизатора и деэтанизатора.

Тощий газ по рециркуляционному трубопроводу тощего газа также направляется обратно на вход этой установки.

Этан (пар) из установки извлечения направляется на установку экспорта этана, которая состоит из конденсатора продуктового этана, уравнильной емкости, бустерного насоса и насосов экспорта продукта, узла коммерческого учета этана. Из узла коммерческого учета продуктовой этан направляется в Карабатан по трубопроводу экспорта.

Данная установка подключена к факелу ВД.

Секция компримирования экспортного (тощего) газа

Технологическая задача компримирования экспортируемого газа – сжать тощий газ из Установки извлечения этана и направить его в камеру запуска ПРГС под давлением 52 бар (изб.) в качестве коммерческого газа и топливного газа.

Компримирование экспортируемого газа выполняется одноступенчатой установкой с электроприводом. Отходящий/ тощий газ из верхней части деметанизатора направляется в компрессорную часть блока детандер/ компрессор, где его давление повышается. Далее он направляется в компрессор экспортируемого газа в составе системы компримирования экспортируемого газа. После компримирования и дальнейшего охлаждения в выходном охладителе компрессора экспортируемого газа часть отходящего газа под высоким давлением удаляется, чтобы обеспечить поток орошения в верхней части деметанизатора. Остаток потока отходящего/ тощего газа выводится за пределы завода в виде потока тощего продуктового газа с параметрами 50 °C и 52,0 бар (изб.).

Секция депропанзации

Производительность секции составляет 52,4 т/час.

Задача системы депропанизатора – извлечение пропана из потока C₃ в нижней части деэтанизатора.

Кубовый продукт деэтанизатора (жидкость) направляется в депропанизатор. Данная установка предназначена для разделения следующих продуктов:

- Газообразный пропан (отходящий газ из депропанизатора), который затем направляется в установку очистки пропана.
- Жидкий поток бутан + (кубовый продукт депропанизатора), который затем направляется в систему тощего газа.

Секция очистки пропана

Данная секция предназначена для очистки / обессеривания пропана, выделяемого в колонне депропанизатора. Расход пропана на входе составляет 48 т/ч.

Секция состоит из трех отдельных блоков для удаления различных компонентов, а именно:

- блок удаления COS (карбонилсульфид) с помощью очистителя COS;
- блок удаления H₂S и CO₂ с помощью аминового контактора;
- блок удаления легких фракций меркаптанов с помощью установки очистки.

Для обработки пропана выбрана химическая обработка амином и каустиком.

Установка очистки пропана включает в себя установку обработки каустиком Mercox из-влечение СУГ) и установку осушки на основе технологии слоев молекулярных сит.

Данная установка предназначена для снижения содержания серы и COS для обеспечения соответствия требованиям к экспортируемому продуктовому пропану. Уровни H_2S и COS снижаются до менее 1 ч/млн (масс.).

Деминерализованная вода используется в качестве подпиточной воды для аминного раствора, гидролиза COS, регенерации каустика и подготовки катализатора.

Извлечение и регенерация СУГ (UOP Merox)

Система извлечения и регенерации СУГ (UOP Merox) состоит из следующих секций:

1. Секция извлечения пропана и водной промывки
2. Секция регенерации каустика

1) Секция извлечения пропана и водной промывки

Неочищенный пропан из депропанизатора вместе с потоком рециркуляции отработавшего (пропанового) хладагента из уравнильной емкости регенерирующего агента, охлажденный в охладителе пропанового сырья, попадает в экстракционную колонну Plus через смесительный клапан, расположенный у входа в секцию предварительной промывки. Экстракционная колонна Plus представляет из себя блок, в нижней части которого находится секция интенсивной предварительной промывки, а в верхней – секция извлечения меркаптанов.

В секции производится удаление COS и H_2S , присутствующих в пропановом сырье, за счет использования растворителя сероокиси углерода, который представляет из себя смесь моноэтаноламина (МЭА), каустика и воды. В секции интенсивной предварительной промывки циркулирует растворитель в количестве 10% об. от расхода углеводородов, причем около 8,8% об. направляется через смесительный клапан, а остальная часть – на верхнюю тарелку в секции предварительной промывки. Смесительный клапан предназначен для установления достаточного контакта между неочищенным пропаном и циркулирующим растворителем. Чтобы минимизировать унос воды/ растворителя в секцию извлечения, вверху секции интенсивной предварительной промывки предусмотрен фирменный коалесцер с набивкой Coalex. Примеси (COS и H_2S), присутствующие в потоке углеводородного сырья, вступают в реакцию с растворителем сероокиси углерода с образованием отработанного растворителя, в котором содержатся главным образом МЭА, соединения мочевины, сульфид натрия и бисульфид натрия. В секции предварительной промывки концентрация циркулирующего растворителя поддерживается за счет потока промывочного каустика из секции регенерации, свежего МЭА и ежедневной подачи воды по таймеру. Отработанный растворитель из секции предварительной промывки направляется в емкость дегазации отработанного растворителя и оттуда в накопительный приемок для отработанного растворителя.

Отработанный растворитель из накопительного приемка передается третьей стороне на утилизацию.

После удаления COS и H_2S насыщенный меркаптанами пропановый поток попадает в тарельчатую секцию извлечения, где СЗ встречается с противоточным циркулирующим каустиком 14,3% масс. из секции регенерации каустика для удаления меркаптанов.

Поток пропана из секции извлечения в составе экстракционной колонны Plus попадает в емкость водной промывки через смесительный клапан. В секции водной промывки вода циркулирует в концентрации 10% об. относительно углеводородов.

Предусмотрена непрерывная подача свежей воды и очистка отработанной воды для поддержания минимальной концентрации амина в циркулирующей/ отработанной воде. Главная цель колонны водной промывки заключается в соблюдении требований к содержанию МЭК в очищенном продуктоном этане менее 5 ч./млн масс.

Очищенный влажный пропан из колонны водной промывки направляется в осушители пропана в составе системы молекулярных сит UOP.

Из продуктового пропана, выходящего из емкости водной промывки, периодически берутся пробы для контроля содержания примесей. Для защиты слоя осушки молекулярных сит ниже по потоку от примесей некондиционный продукт направляется через перепускную линию осушителя пропана в нагреватель пропана с целью обратной закачки в тощий газ после компрессора откачиваемого газа.

Из слоя осушки молекулярных сит обеспечивается перепуск, если доля примесей в продуктоном пропане на выходе из установки обработки каустиком Мегох превышает указанные ниже требования (при пуске или неправильной эксплуатации).

H ₂ S в пропане	>1 ч./млн масс.
COS в пропане	>2 ч./млн масс.
Всего серы в пропане	>15 ч./млн масс.
Каустик в виде Na ⁺	>1 ч./млн масс.
Амин в виде МЭА	>5 ч./млн масс.

Отработанная вода из емкости водной промывки направляется в уравнительную емкость отработанной воды, которая выступает в качестве буферного резервуара для отработанной воды. Из уравнительной емкости часть отработанной воды рециркулируется через насосы для отработанной воды в секцию интенсивной предварительной промывки с целью ежедневной подготовки растворителя для предварительной промывки по таймеру. Отработанная вода собирается в накопительном приемке для отработанной воды.

2) Секция регенерации каустика

Данная секция включает в себя окислительную колонну, сепаратор дисульфидов, песочный фильтр дисульфидов и резервуар с воздушником.

Насыщенный меркаптидами раствор каустика из экстракционной колонны Plus (секции извлечения) направляется в секцию регенерации каустика. В насыщенный меркаптидами поток каустика периодически, по таймеру добавляется катализатор Мегох WS-2. В насыщенный поток каустика непрерывно подается контролируемое количество воздуха, и данная смесь поступает в окислительную колонну). В результате реакции каталитического окисления водорастворимые меркаптиты превращаются в маслорастворимые дисульфидные масла, которые практически не растворяются в растворе каустика. Поток технического воздуха в секцию регенерации контролируется за счет регулятора расхода у впуска технического воздуха, который каскадно связан с анализатором кислорода вверху резервуара с воздушником. Когда концентрация кислорода в отработанном воздухе выходит из стандартного диапазона с 9 до 12% об., клапан-регулятор расхода открывается или закрывается для регулирования расхода свежего воздуха в секции регенерации. Смешанная фаза, состоящая из регенерированного каустика, дисульфидного масла и отработанного воздуха, затем направляется на сепаратор дисульфидов и разделяется на газ и жидкость.

Выпускаемый воздух имеет неприятный запах, поскольку в нем присутствуют дисульфидные пары. Также может наблюдаться небольшое количество непрореагировавших меркаптанов. В нормальных условиях эксплуатации отработанный воздух направляется в огневую коробку нагревателя горячего масла через резервуар с воздушником. В качестве альтернативы отработанный воздух направляется в атмосферу через угольный фильтр, при этом сернистые или углеводородные компоненты перед выпуском в атмосферу адсорбируются через конденсационный горшок. В частности это происходит во время пуска или в случае аварийного останова нагревателя.

В основном корпусе сепаратора дисульфидов разделяются регенерированный каустик и дисульфидное масло. В данной части сосуда имеется зона коалесцирования, после которой идет зона гравитационного осаждения. При отделении дисульфидное масло периодически (или непрерывно) направляется на утилизацию в качестве верхней масляной фазы. Дисульфидное масло из сепаратора дисульфидов направляется в установку демеркаптанизации через песочный фильтр дисульфидов с целью соблюдения требования по содержанию натрия менее 1 ч./млн масс в форме Na^+ . Регенерированный ненасыщенный каустик из нижней части сепаратора дисульфидов затем рециркулирует обратно в экстракционную колонну Plus (секция извлечения).

Секция осушки пропана

Производительность секции составляет 49,7 т/час.

Данная секция предназначена для осушки пропана, поступающего из секции очистки пропана.

Очищенный продуктовый пропан из секции емкости водной промывки технологической установки обработки каустиком Мерох направляется через последовательно подключенные осушители с опережением/ задержкой по времени для удаления основной влаги, после чего продукт отправляется на хранение. Предусмотрен комплект из двух осушителей пропана для удаления следов воды из пропана, а также для очистки продуктового пропана от унесенного карбонилсульфида (COS). Когда анализатор влажности на выходе из опережающего осушителя показывает значение, которое близко к 1 ч./млн, но меньше, выполняется регенерация осушителя. Должна осуществляться ежедневная регенерация одного осушителя после пуска до тех пор, пока не будет наработан опыт для снижения частоты регенерации.

Отработанный пропановый регенерирующий агент возвращается обратно в сырье для установки обработки каустиком Мерох, которое направляется выше по потоку от охладителя пропанового сырья. Обратная рециркуляция в установку обработки каустиком Мерох обеспечит очистку и удаление COS из потока отработанного регенерирующего агента, который во время регенерации осушителя выходит вместе с влагой.

Энерго- и теплоснабжение

Для обеспечения энерго- и теплоснабжения собственных нужд газосепарационной установки (ГСУ) запроектирована ГТЭС.

ГТЭС размещается на площадке Газосепарационной установки, на расстоянии 1 км восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2, Жылыойский район, Атырауская область, Республика Казахстан.

Состав ГТЭС – три когенерационных блока (в работе могут находиться все три блока), каждый в составе: одной газотурбинной установки (ГТУ) и одного котла-утилизатора (КУ), предназначенного для нагрева технологического масла (всего три ГТУ и три КУ). При этом предусматривается возможность работы ГТУ в открытом цикле, т.е. без использования тепла уходящих газов.

Газотурбинные установки предусмотрены блочно-модульного исполнения полной заводской готовности наружной установки с комплектацией необходимым инженерным оборудованием, включая все необходимые системы безопасности и жизнеобеспечения.

Модули ГТУ предусматриваются наружной установки на производственной площадке ГТЭС. Котлы-утилизаторы также наружного исполнения.

Состав зданий и сооружений ГТЭС следующий:

- газотурбинная установка SGT-800 (3 шт.);
- трубопроводная эстакада;
- пункт подготовки газа;
- градирня «сухая» вентиляторная;
- циркуляционная насосная станция системы охлаждения ГТЭС;
- блочный трансформатор 110/11 кВ (3 шт.);
- пусковой трансформатор (3 шт.);
- трансформатор собственных нужд 10/0,4 кВ ГТУ (4 шт.);
- операторная ГТЭС;
- блочно-модульная подстанция собственных нужд 10/0,4 кВ ГТУ;
- локальный электрический модуль (3 шт.);
- аккумуляторный модуль (3 шт.);
- модуль углекислотного пожаротушения (3 шт.);
- утилизационный теплообменник (котел-утилизатор) с дымовыми трубами (3 шт.);
- здание склада с мастерской;
- модуль системы мониторинга;
- контрольно-пропускной пункт ГТЭС;
- выгреб 8 м³;
- стоянка легковых автомобилей на 8 машиномест.

Вспомогательные системы ГТЭС следующие:

- система газоснабжения ГТЭС;
- система подогрева технологического масла;
- система охлаждения и теплоснабжения оборудования ГТЭС;
- автоматизированная станция мониторинга выбросов;
- вспомогательные системы ГТУ.

2.2. Организация строительства

2.2.1. Объекты строительства

2.2.1.1. Площадные объекты

Проектируемые новые и реконструируемые существующие здания и сооружения территориально располагаются на двух площадках: Новая площадка; Существующая площадка.

На новой площадке строительства «Газосепарационной установки», запроектированы:

101 Секция компримирования сырьевого (сухого) газа, включая здание компрессорной сырьевого газа (сухого газа), здание ЧРП-1 с охладителем, трансформатор в секции компримирования сырьевого (сухого) газа, сепаратор компрессора сырьевого (сухого) газа, маслоохладитель, маслосборник.

102 Секция компримирования экспортного (тощего) газа, включая здание компрессорной экспортного (тощего) газа, здание ЧРП-2 с охладителем, трансформатор в секции компримирования экспортного (тощего) газа, анализаторная экспортного газа, маслоохладитель, маслосборник.

103 Секция дегидратации газа, включая здание компрессорной газа регенерации, маслоохладитель, фильтр-пылеуловитель молекулярных сит (2 шт.), молекулярное сито (3 шт.), входной сепаратор осушки.

104 Секция удаления ртути, включая трансформатор нагревателя, блок теплообменников нагрева регенерации газа, площадка холодильника газа регенерации, сепаратор и фильтры газа регенерации (2 шт.), адсорбер ртути, фильтр очищенного газа (2 шт.), шелтер пульта управления нагревателем.

105 Секция извлечения этана, включая здание насосной экспортного этана, здание детандера с компрессором, анализаторные извлечения этана – 1 и 2, уравнильные емкости этана, площадка ребойлера деэтанизатора, площадка рефлюксной емкости деэтанизатора, узел коммерческого учета этана, колонна деметанизатора, колонна деэтанизатора, насос орошения деэтанизатора (2 шт.) с площадкой обслуживания, конденсатор верхнего продукта деэтанизатора и нагреватель этана с площадкой обслуживания, холодильник поступающего газа, емкость холодильника, теплообменник «газ/газ», доохладитель конденсатора и площадка с ребойлерами, насосы перекачки нижнего продукта деметанизатора с площадкой обслуживания, нагреватели продукта, сепаратор сырьевого газа детандера, шелтер КУУГ, площадка обслуживания оборудования насосной экспортного этана, площадка обслуживания оборудования детандера с компрессором.

106 Секция осушки пропана, включая испаритель, подогреватели регенерирующего агента, фильтры продуктового пропана, осушитель пропана (2 шт.), охладитель пропана (2 шт.).

107 Секция депропанализации, включая анализаторную очистки пропана, площадку ребойлера депропанизатора и емкость орошения депропанизатора, колонну депропанизатора и насосы перекачки нижнего продукта депропанизатора, насосы орошения

депропанизатора и товарного пропана (4 шт.), насосы заправки пропана и нагреватель пропана с площадкой обслуживания.

108 Секция очистки пропана, включая насосные очистки пропана (1 – МЭА+каустик, 2 – пропан+МЭА+вода, 3 – каустик+вода, 4 – вода), накопительный приемок для отработанной воды с нагревателем и насосом, накопительный приемок для сбора отработанного растворителя с нагревателем, уравнивательная емкость регенерирующего агента и емкость водной промывки, экстракционная колонна "Plus" и емкость дегазации отработанного растворителя, резервуар деминерализованной воды с подогревателем, угольные фильтры с площадкой обслуживания, окислитель каустика, песочный фильтр, сепаратор дисульфидов, дренажный резервуар, резервуар для хранения МЭА, резервуар для хранения каустика 25% масс с нагревателем, блок заправки метанола, буферный резервуар воды.

109 Система пропанового хладагента, включая здание компрессорной пропанового хладагента, емкостное оборудование, сборник пропанового хладагента, здание ЧРП-3 с охладителем, трансформатор для секции извлечения этана и пропанового хладагента, маслоохладитель, маслосборник.

110 Блок горячего масла, включая печь нагрева теплоносителя с площадкой обслуживания, блок модуль системы контроля выбросов нагрева теплоносителя, резервуар хранения теплоносителя, подпиточный насос, фильтры теплоносителя, насос теплоносителя, емкость теплоносителя, циркуляционный насос теплоносителя, дренажная емкость теплоносителя с насосом.

111 Блок топливного газа, включая сепаратор топливного газа НД с электроподогревателем и площадкой обслуживания, факельную систему, анализаторная факелов ВД и НД, факельные сепараторы ВД и НД с подогревателем, блоки розжига факелов ВД и НД, склады баллонов СУГ для факелов ВД и НД, дренажные емкости влажных и сухих сбросов с подогревателем и насосами.

113 Система воздуха/азота, включая компрессорную воздуха и азота, аппарат воздушного охлаждения (2 шт.), ресивер азота (2 шт.), блок производства азота (2 шт.), установку осушки воздуха (2 шт.), ресивер воздуха для КИП (3 шт.), ресивер технического воздуха, буферную емкость азота ВД (2 шт.).

114 Блок аварийных дизельных генераторов, в том числе, аварийный дизельный генератор (2 комплекта), резервуары для хранения диз. топлива с подогревателями, насосы дизельного топлива, фильтры-коалесцеры, приемок слива дренажа дизельного топлива.

115 Факельные установки (стволы), в том числе, факел высокого давления (ствол), факел низкого давления (ствол).

116 Внутриплощадочная эстакада межцеховая, в том числе, западно-восточная трубопроводная эстакада ГСУ, северная эстакада зоны В200, северная эстакада зоны С200, северная эстакада зоны D200, эстакада от ГСУ к парку хранения пропана, южная эстакада зоны В300, южная эстакада зоны С300, южная эстакада зоны D300 (внутрицеховая + межцеховая), внутриплощадочные эстакады, эстакада для контрольно-пропускного пункта, внутриплощадочные эстакады к факельным установкам, внутриплощадочная эстакада внутри ПС и ГТЭС.

117.00 Контрольно-пропускной пункт.

118.00 Операторная совместно с аппаратной.

119 ПС 220/110/10 кВ, включая ОРУ-220кВ, автотрансформатор 220/110/10 кВ, КРУЭ-110кВ, силовой трансформатор 110/10кВ (2 шт.), ЗРУ-10кВ, совмещенное с ОПУ, маслобункер, трансформатор собственных нужд 10/0,4 кВ (4 шт.), устройства резистивного заземления нейтрали сетей 10 кВ (4 шт.), прожекторная мачта, молниеприемник (4 шт.), спутниковая антенна, КТПН-1 - 6, устройство компенсации реактивной мощности 10 кВ (4 шт.).

120 Установка питьевой и технической воды, в том числе, насосная станция водоснабжения, резервуар хранения питьевой воды емкостью 15 м³ – 2 шт., резервуар хранения технической воды емкостью 25 м³ – 2 шт.

121 Система противопожарного водоснабжения, включая резервуар противопожарного запаса воды емкостью 15000 м³ – 2 шт., насосную станцию пожаротушения, лафетный ствол.

122 Система сбора сточных вод, включая песко-илоотделитель и резервуар производственно-дождевых сточных вод емкостью 5300 м³, выгреб 5 м³.

123 Площадка для контейнеров ТБО.

124 Узлы управления дренчерным орошением (1-4).

125 Пункты сбора при эвакуации (3 шт.).

126 Ограждение территории, включая периметральное ограждение площадки ГСУ, тип 1, ограждение площадки Факелов, тип 1, ограждение установки подготовки питьевой и технической воды, тип 2, противотаранную дорожно-заградительную установку – 10 шт., периметральное ограждение ПС, типа 1 и 2, внутреннее ограждение ПС, тип 2, периметральное ограждение резервуарного парка хранения пропана, тип 1, газотурбинной электрической станции (ГТЭС), лаборатории, площадки коммерческих узлов учета, тип 1, внутреннее ограждение площадки коммерческих узлов учета, тип 2.

127 Дороги за ограждением №№1-5.

128 Мачтовые сооружения.

129 Автоматизация комплексная.

140 Лаборатория, включая выгребы объемами 5 м³ и 30,0 м³.

141 Резервуарный парк хранения пропана, включая резервуары хранения пропана (3 шт.), бустерный насос подачи пропана (2 шт.), насос некондиционного пропана, закрытую сухую дренажную емкость хранения пропана, коммерческий узел учета пропана ГСУ, контрольно-пропускной пункт парка пропана, КТПН-7, площадку временного скребкования, узел управления дренчерным орошением, выгреб 5 м³, прожекторную мачту освещения с молниеотводом Н = 30 м с 8 прожекторами мощностью 261 Вт (4 шт.).

142 Газотурбинная электрическая станция (ГТЭС), в том числе газотурбинная установка SGT-800 (3 шт.), трубопроводная эстакада, Пункт подготовки газа, градирня "сухая" вентиляционная, циркуляционная насосная станция системы охлаждения ГТЭС, блочный трансформатор 110/10 кВ (3 шт.), пусковой трансформатор (3 шт.), трансформатор собственных нужд 10/0,4 кВ ГТУ (4 шт.), операторная ГТЭС, блочно-модульная подстанция собственных нужд 10/0,4 кВ ГТУ, локальный электрический модуль (3 шт.), аккумуляторный модуль (3 шт.), модуль углекислотного пожаротушения (3 шт.), утилизационный теплообменник с дымовыми трубами (3 шт.), здание склада с мастерской,

модуль системы мониторинга, прожекторная мачта освещения с молниеотводом Н = 30 м с 8 прожекторами мощностью 261 Вт (3 шт.), контрольно-пропускной пункт ГТЭС, выгреб 8 м³, стоянка легковых автомобилей на 8 машиномест.

145.00 Площадка коммерческих узлов учета для учета сухого газа, учета тощего газа (по отдельности для пользование ИЦА и ТШО), включая помещение дистанционных КИП и площадку для временного скребкования (3 шт.).

146 Стоянка легковых автомобилей на 4 машиноместа.

147 Стоянка автобусов на 2 машиноместа.

148 Система автоматического газового пожаротушения, включая 2 Станции пожаротушения СО₂.

200 Пожарное депо, включая пожарное депо на 4 автомобиля, фельдшерский здравпункт, выгреб 27 м³, канализационную насосную станцию производственно-дождевых стоков, автомобильную стоянку на 5 машин, площадку для контейнеров ТБО, мачту освещения с молниеприемником – 4 шт., периметральное ограждение пожарного депо, тип 3, блочно-контейнерную автозаправочную станцию (БКАЗС), подземный резервуар, емкостью 50 м³ и пожарный гидрант, площадки с учебной башней и для 100-метровой полосы с препятствиями на 2 полосы, волейбольную и баскетбольную площадки.

400 Площадка ПРГС со следующими объектами: камера запуска скребка системы товарного газа, емкость смешения топливного газа GSU, блок-модуль анализаторной Число Воббе, ограждение площадки, тип 3, комплектная трансформаторная подстанция мачтовая 100кВа 10/0,4кВ (2 шт.), шелтер.

500 Узел учета технической воды со следующими объектами: здание шеллтер КИПа, камера узла учета, колодец задвижки, ограждение территории, комплектная трансформаторная подстанция мачтовая 100 кВа 10/04 кВ.

700 Главная операторная ЮОСС участка ПБР (Проект будущего расширения).

800 ПС "ТЕНГИЗ" со следующими объектами: разъединитель 220 кВ с одним заземляющим ножом (2 шт.), разъединитель 220 кВ с двумя заземляющими ножами, высоковольтный выключатель 220 Кв, выносные трансформаторы тока 220 кВ (3 шт.), опорный изолятор 220 кВ с шинодержателем (6 шт.), ячейковый портал 330 кВ, прожекторная мачта ПМЖ-22,8, железобетонный молниеотвод МЖ-30,6, кабельный лоток, здание общеподстанционного пункта управления , ограничитель перенапряжения 220 кВ (3 шт.), трансформатор напряжения 220 кВ, Шкафы: силовой шкаф АС-3, клеммовый шкаф DC.

Местоположение основных площадок показано на рисунке 1.1.4.

Площади участков приведены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1. Площади участков проектируемого строительства

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В пределах ограждения	За пределами ограждения
1	2	3	4	5
1	Площадь участка 1		81,695	3,47
1.1	ГСУ	Га	27,4720	
1.2	Резервуарный парк хранения пропана	Га	3,06	
1.3	Факельная площадка	Га	47,6930	
2	Пожарное депо	Га	1,1584	0,288
3	ПС Тенгиз	Га	0,6508	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В пределах ограждения	За пределами ограждения
1	2	3	4	5
4	Площадка ПРГС	Га	1,1081	
5	Узел учета технической воды	Га	0,0996	
Всего		Га	84,7119	3,758

Площадь участка ПРГС в условной границе составляет 1,1081 га, в том числе:

- существующего участка – 0,2638 га;
- участка расширения – 0,8443 га.

Таким образом, площадь участков, на которых будут проводиться строительно-монтажные работы составит 84,7119 га в пределах ограждения и 3,758 га за пределами участков, всего 88,47 га.

2.2.1.2. Линейные объекты

Внеплощадочные технологические сети

Помимо площадных объектов в состав проекта входят технологические трубопроводы и внеплощадочные сети водопровода и канализации.

Список технологических трубопроводов и их спецификация приведен в таблице 2.2.2, а внеплощадочных сетей водопровода и канализации в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.2. Спецификации проектируемых технологических трубопроводов

Наименование трубопровода	Материал	Длина, м	Способ прокладки
GSU-1 Линия подачи сухого газа на ГСУ.	Стальная бесшовная Ø762	1166	подземно
	Стальная бесшовная Ø1067	40	подземно
GSU-2 Линия возврата тощего газа из ГСУ	Стальная бесшовная Ø762	1179	подземно
	Стальная бесшовная Ø1067	40	подземно
GSU-3 Трубопровод тощего газа к врезке КТЛ для подачи топливного газа ПБР	Стальная бесшовная Ø610	984	подземно
	Стальная бесшовная Ø914	20	подземно
	Стальная бесшовная Ø610	80	надземно
GSU-4 Трубопровод тощего газа к врезке для подачи топливного газа ПБР	Стальная бесшовная Ø610	2163	подземно
	Стальная бесшовная Ø914	80	подземно
	Стальная бесшовная Ø610	37	надземно
GSU-5 Резервный трубопровод тощего газа от КТЛ к емкости смешения топливного газа Осушенный газ 25	Стальная бесшовная Ø457	957	подземно
	Стальная бесшовная Ø762	20	подземно
	Стальная бесшовная Ø457	121	надземно
GSU-6 Резервный трубопровод тощего газа к емкости смешения топливного газа 6	Стальная бесшовная Ø508	2122	подземно
	Стальная бесшовная Ø762	60	подземно
	Стальная бесшовная Ø508	47	надземно
GSU-7 Трубопровод от емкости смешения к потребителям топливного газа	Стальная бесшовная Ø508	2168	подземно
	Стальная бесшовная Ø762	60	подземно
	Стальная бесшовная Ø508	120	надземно
GSU-11 Линия дисульфид-содержащего масла от ГСУ РПСН	Стальная бесшовная Ø60	1797	подземно
GSU-13	Стальная бесшовная Ø273	40	подземно
	Стальная бесшовная Ø60	471	надземно
GSU-17 Трубопровод от ГСУ к топливному газу нефтегазового месторождения Тенгиз	Стальная бесшовная Ø610	1134	подземно
	Стальная бесшовная Ø914	60	подземно

Наименование трубопровода	Материал	Длина, м	Способ прокладки
GSU-19 Резервный аварийный газопровод от линии ПРГС к факельной установке ГСУ	Стальная бесшовная Ø250	1144	подземно
	Стальная бесшовная Ø457	20	подземно
ГСУ-22 трубопровод от коллектора к резервуарному парку хранения пропана (РПХП)			
ИТОГО (подземно):		16458	
ИТОГО (надземно):		876	
ВСЕГО:		17334	

Таблица 2.2.3. Спецификация внеплощадочных сетей водопровода и канализации

Наименование трубопровода	Материал	Длина, м	Способ прокладки
Водопровод питьевой воды В1 (GSU-20)	Из полиэтиленовых труб	805	подземно
Водопровод противопожарного водоснабжения В2 (GSU-12)	Из полиэтиленовых труб	374	подземно
	Стальной	17	надземно
Водопровод противопожарного водоснабжения В2 (GSU-13)	Из полиэтиленовых труб	375	подземно
	Стальной	14	надземно
Водопровод технического водоснабжения В3 (GSU-14)	Из полиэтиленовых труб	940	подземно
	Стальной	41	подземно
Сеть снабжения деминерализованной воды В6 (GSU-21)	Из полиэтиленовых труб	1765	подземно
	Стальной	150	надземно
Сеть напорной канализации КЗН (GSU-16)	Из полиэтиленовых труб	1060	подземно
	Стальной	1875	надземно
ИТОГО (подземно):		5360	
ИТОГО (надземно):		2056	
ВСЕГО:		7416	

Траншеи для трубопроводов разрабатывают при помощи экскаватора с обратной лопатой. Грунт из траншей вынимают в отвал. Грунт в отвале размещают со стороны возможного притока воды. Другую сторону траншеи оставляют свободной для складирования материалов, размещения строительных машин, подъезда автотранспорта, выполнения строительно-монтажных работ. Между верхней бровкой траншеи и отвалом грунта оставляют свободный проход шириной не менее 0,5 м.

Работы по прокладке инженерных сетей начинают из пониженных участков трасс. Поступающую воду удаляют открытым водоотливом с помощью насосов.

Открытые подземные коммуникации, пересекающие траншеи, подвешивают на перекладинах, а при необходимости применяют деревянные лотки.

Основание под трубопроводы подготавливают сразу после разрытия траншей. При подсыпке основания песок или щебень равномерно распределяют, разравнивают по дну траншеи и уплотняют трамбовками. Основание устраивают с соблюдением толщины и заданного уклона, который проверяют нивелиром.

Трубы для укладки на проектную отметку подают при помощи автокрана. После укладки труб и заделки стыков выполняют подсыпку трубопроводов. Обратная засыпка пазух выполняется бульдозером типа ДЗ-42, KOMATSU.

Траншеи, разработанные в местах обустроенных территорий и дорог, засыпают непросадочным грунтом с обязательным его послойным уплотнением трамбовками, а также другими уплотняющими машинами.

Трубопроводы для пожарной воды прокладывают в ж/б каналах.

Доставка грунта для засыпки траншей выполняется с карьера до накопителя – 35 км.

Монтаж трубопроводов будет производиться преимущественно готовыми сборочными единицами с максимальной механизацией монтажных работ.

Работы по монтажу надземных трубопроводов и оборудования (при необходимости) будут выполняться при помощи лесов.

При производстве работ по строительству и монтажу пластмассовых технологических трубопроводов необходимо соблюдать требования СП РК 4.02-101-2012.

Вначале монтируют трубопроводы из полиэтилена, полипропилена, винипласта и фторопласта, а затем фаолитовые, асбестоцементные, фарфоровые, стеклянные и графитопластовые.

Подземная прокладка неметаллических трубопроводов осуществляется в лотках, каналах, и траншеях. В траншеях прокладывают в основном, только полиэтиленовые, полипропиленовые, винипластовые и асбестоцементные трубопроводы. Сварку трубопроводов выполнить согласно требований раздела 7 СП РК 3.05-103-2014. Частично трубопроводы, прокладываемые надземно на опорах, выполнены с обустройством теплоизоляции и электрообогревом.

Гидравлическое испытание трубопроводов

После монтажа трубопроводов их испытывают на прочность гидравлическим способом.

Общий расход воды на всю протяженность проектируемых трубопроводов составляет 9800 м³. Для гидроиспытания используется техническая вода. Забор воды предусматривается от ТОО «Магистральный водовод». Развод водопровода на площадке строительства выполняется из металлических и полиэтиленовых труб (шлангов) с установкой запорно-разборной арматуры.

Гидравлические испытания производятся отдельными участками. Протяженность каждого участка трубопроводов определяется в ППР.

Сливаемая из секций вода через сетчатый фильтр сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники в количестве 2 шт. для их последующего отстаивания и повторного использования.

Размеры временного амбара-отстойника – 15 м × 15 м × 2,5 м (h).

Общий объем воды, сливаемой в один временный амбар-отстойник – 450 м³.

После окончания работ по гидроиспытанию, сливаемая из секций вода из временных амбаров-отстойников, вывозится автоцистернами по договору со специализированными организациями.

Дороги

Дорога Целевого назначения (IHR), включая эвакуационную дорогу от РПН до ГТЭС ГСУ и эвакуационную дорогу от ГТЭС ГСУ до FOO.

В состав проекта входит строительство дороги целевого назначения.

Дорога целевого назначения (далее по тексту – Дорога) предназначена для транспортировки крупногабаритного и тяжеловесного оборудования (который прибывает в порт Прорва) на площадку ГСУ. Груз доставляется морским транспортом до порта Прорва, далее груз перегружается на спецтранспорт – многоосные самоходные платформы. Затем

по существующим дорогам и далее по проектируемой Дороге груз доставляется на площадку ГСУ.

Дорога состоит из двух участков:

- Первый участок длиной 10158,79 м начинается от существующей дороги в 3ГР и заканчивается на площадке ГСУ. По данной дороге перевозятся все грузы, предназначенные для строительства ГСУ (в том числе для ГТЭС и парка пропана до перекрестка с эвакуационной дорогой от РПН до ГТЭС ГСУ).

- Второй участок длиной 627,12 м начинается от эвакуационной дороги от РПН до ГТЭС и заканчивается на парке пропана. Этот участок необходим для транспортировки буллитов пропана на парк пропана. Кроме того, данный участок используется в качестве подъездной дороги на площадку пожарного депо.

Земляное полотно Дороги устраивается преимущественно в насыпи. Ширина земляного полотна – 12,5 м.

Ширина проезжей части составит 9,5 м, а ширина обочин – 1,5 м.

Покрытие дороги будет выполнено из щебеночно-гравийно-песчаной смеси (ЩГПС), обработанной битумом.

Эвакуационная дорога от РПН до ГТЭС

В рамках проекта предусмотрено восстановление дорожного покрытия на эвакуационной дороге от РПН до ГТЭС ГСУ (длина дороги 755,42 м).

2.2.2. График строительства и персонал

Последовательность выполнения различных видов работ при строительстве приведена в таблице 2.2.4 отражена на графике (рис. 2.2.1).

Таблица 2.2.4. Последовательность выполнения строительно-монтажных работ

№ п/п	Виды работ	Освоение по годам в %
1	Планировка площадки 11.2025-04.2026	2025 – 30%, 2026 – 70%
2	Устройство водоотводной канавы 01.2026-04.2026	2026 – 100%
3	Забивание свай 04.2026-07.2026	2026 – 100%
4	Прокладка трубопроводной траншеи 08.2026-05.2027	2026 – 50%, 2027 – 50%
5	Прокладка кабельной траншеи 04.2026-09.2026	2026 – 100%
6	Дренажная и канализационная система 06.2026-12.2026	2026 – 100%
7	Пруды и колодцы заземления 07.2026-05.2027	2026 – 55%, 2027 – 45%
8	Асфальтирование дорог 09.2026-10.2027	2026 – 30%, 2027 – 70%
9	Бетонирование 05.2026-02.2027	2026 – 80%, 2027 – 20%
10	Засыпка гравием 08.2027-10.2027	2027 – 100%
11	Заборы 03-07.2026	2026 – 100%
12	Надземные структуры (включая фундамент) 06.2026-12.2027	2026 – 35%, 2027 – 65%
13	Закладка фундамента 05.2026-09.2027	2026 – 50%, 2027 – 50%
14	Пруды и котлованы 07.2026-05.2027	2026 – 55%, 2027 – 45%
15	Трубопроводные эстакады 03-12.2027	2027 – 100%
16	Конструкции оборудования 08.2026-04.2027	2026 – 55%, 2027 – 45%
17	Монтаж надземных трубопроводов – 50% 10.2027-08.2028	2027 – 15%, 2028 – 35%
18	Монтаж оборудования – 06.2027-07.2028	2027 – 50%, 2028 – 50%
19	Электрификация – 08.2027-08.2028	2027 – 40%, 2028 – 60%
20	Монтаж надземных трубопроводов – 50% - 08.2028-10.2028	2028 – 50%

№ п/п	Виды работ	Освоение по годам в %
21	Испытания трубопроводов – 90% 10.2028-12.2028 и 10% 01.2029	2028 – 90%, 2029 – 10%
22	Подача топливного газа на ГСУ – 01.2029	
23	Подача сырьевого газа на ГСУ – 02.2029	
24	Пусконаладочные работы	2029

Всего планируется произвести СМР в течение 38 месяцев.

Среднегодовое количество работающих на стройке принимается равным 814 чел. Максимальное количество работающих в 2 смены составит 1628 человек. В 2025 г. количество работающих составит 405 человек.

Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пуско-наладочных работ. Пусконаладочные работы начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью ГСУ и началом выпуска продукции.

В период пуско-наладочных работ на объектах предприятия будет работать 411 человек.

График пуско-наладочных работ приведен в таблице 2.2.5.

Таблица 2.2.5. График пуско-наладочных работ

№ п/п	Наименование работ	Продолжитель- ность, дней	Начало	Окончание
1	Гидротест противопожарных резервуаров	42	01.01.2029	12.02.2029
2	Прием и готовность энергоресурсов: воздух, азот, техн.вода, стоки и т.д.	84	12.02.2029	07.05.2029
3	Готовность противопожарных систем	56	12.02.2029	09.04.2029
4	Готовность факельной системы	56	09.04.2029	04.06.2029
5	Прием топливного газа на ГТЭС	56	04.06.2029	30.07.2029
6	Готовность ГТЭС и вспомогательных систем	56	30.07.2029	24.09.2029
7	Переключение с внешнего на внутренний источник питания от ГТЭС	14	10.09.2029	24.09.2029
8	Готовность лаборатории	58	28.07.2029	24.09.2029
9	Подача топливного газа на печь нагрева теплоносителя (осушка футеровки)	102	14.06.2029	24.09.2029
10	Испытания на герметичность основного технологического оборудования и трубопроводов, инертизация, осушка.	72	14.07.2029	24.09.2029
11	Готовность и пуск основного технологического оборудования	64	22.07.2029	24.09.2029

Календарный график строительства

Начальная дата проекта: 02.11.2025
Продолжительность в раб.днях: 941
Конечная дата проекта: 30.12.2028

№ пп	Наименование процесса	Длительность (дней)	Дата начальная	Дата конечная	4-й квартал 2025 года	1-й квартал 2026 года	2-й квартал 2026 года	3-й квартал 2026 года	4-й квартал 2026 года	1-й квартал 2027 года	2-й квартал 2027 года	3-й квартал 2027 года	4-й квартал 2027 года	1-й квартал 2028 года	2-й квартал 2028 года	3-й квартал 2028 года	4-й квартал 2028 года	1-й квартал 2029 года
1	З	4	5	6	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Вывос осей в натуру	3,50	02.11.2025	06.11.2025														
2	Мобилизация и демобилизация техники	24,52	02.11.2025	02.12.2025														
3	Площадка ГСУ	232,91	02.12.2025	06.09.2026														
5	Блок производства и распределения воздуха и азота	168,65	06.02.2026	23.08.2026														
6	Секция компримирования сырьевого (сухого) газа	511,00	11.02.2026	09.10.2027														
7	Блок подачи резервного дизельного топлива	163,42	11.02.2026	22.08.2026														
8	Внеплощадочные сети водоснабжения и канализации	125,05	02.03.2026	29.07.2026														
9	Дорога Целевого назначения (IHR)	223,05	02.03.2026	24.11.2026														
10	Секция компримирования экспортного (тощего) газа	493,85	02.03.2026	11.10.2027														
11	Секция системы хладагента	676,57	25.03.2026	09.06.2028														
12	Секция дегидрации газа	358,93	02.04.2026	06.06.2027														
13	Секция удаления ртути	237,28	02.05.2026	12.02.2027														
14	Секция извлечения этана	451,63	01.06.2026	18.11.2027														
15	Секция депропанизации	350,55	01.06.2026	22.07.2027														
16	ПС 220/110/10 кВ	296,19	15.06.2026	07.06.2027														
17	Электрохимическая защита	90,19	01.07.2026	14.10.2026														
18	Секция осушки пропана	118,03	01.07.2026	18.11.2026														
19	Секция очистки пропана	109,39	01.07.2026	08.11.2026														
20	Парк хранения СУГ	90,40	04.07.2026	18.10.2026														
21	Площадка ПРГС	91,78	12.07.2026	28.10.2026														
22	Блок топливного газа	46,88	01.08.2026	25.09.2026														
23	Блок горячего масла	475,60	02.09.2026	24.02.2028														
24	Площадка факельных сепараторов	133,80	01.09.2026	12.02.2027														
25	КЛП	158,41	01.09.2026	10.03.2027														
26	Внутриплощадочные электрические сети	629,44	05.10.2026	22.10.2028														
27	Внутриплощадочные технологические сети	214,53	03.01.2027	14.09.2027														
28	Факельная установка (стволы)	86,98	12.02.2027	24.05.2027														
29	Пожарное депо	248,79	17.03.2027	06.01.2028														
31	Площадка ЗВП (Завод второго поколения)	27,39	02.04.2027	03.05.2027														
32	Внеплощадочные сети электроснабжения	27,16	13.04.2027	15.05.2027														
33	Автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии	4,45	13.04.2027	19.04.2027														
34	Внутриплощадочные сети водоснабжения	466,78	19.04.2027	20.10.2028														
35	Система противопожарного водоснабжения	419,11	16.05.2027	22.09.2028														
36	Операторная совместно с аппаратной	248,63	02.08.2027	24.05.2028														
37	Внеплощадочные технологические сети	321,83	04.11.2027	20.11.2028														
38	Установка питьевой и технической воды	82,46	04.12.2027	13.03.2028														
39	Автоматизация комплексная	407,31	28.08.2028	25.12.2028														
40	Ограждение территории	237,54	03.01.2028	10.10.2028														
41	Узел учета воды	48,04	13.01.2028	13.03.2028														
42	Закрытая дренажная система	116,95	06.03.2028	23.07.2028														
43	Антенно-мачтовое сооружение (АМС)	7,71	26.03.2028	05.04.2028														
44	Внутриплощадочные сети пожаротушения	138,12	22.04.2028	30.09.2028														
45	Система сбора сточных вод	133,82	07.05.2028	10.10.2028														
46	Внеплощадочные сети связи	167,66	02.06.2028	15.12.2028														
47	Внутриплощадочные сети связи	171,13	15.06.2028	20.12.2028														
48	Узлы управления дренчерным орошением	107,00	28.06.2028	30.10.2028														
49	Автоматизированная система мониторинга зданий и сооружений	35,00	06.10.2028	17.11.2028														
50	Система автоматизации и связи в ОЦУП (ЮСС)	100,00	20.08.2028	18.12.2028														
51	Площадка под ТБО	4,00	20.11.2028	24.11.2028														
52	Внутриплощадочные сети автоматической системы пожаротушения	25,00	20.11.2028	18.12.2028														
53	Внутриплощадочные сети АСМВ	35,00	05.11.2028	30.12.2028														
54	Лаборатория	336,00	01.07.2027	30.06.2028														

Рисунок 2.2.1. Календарный график строительства ГСУ

2.2.3. Потребность в строительной технике и транспортных средствах

Потребность в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах определена, исходя из физических объемов работ и норм выработки, объемов грузоперевозок, с учетом принятых методов производства работ и сроков строительства, и приведена в таблице 2.2.6.

Таблица 2.2.6. Список и спецификация строительной техники, механизмов и транспортных средств

№ п/п	Наименование машин и механизмов	Марка	Количество, ед.	Примечание
1	2	3	4	5
1	Экскаватор-погрузчик	БОРЭКС-2206	12	Vковша 0,25 м ³
2	Экскаватор одноковшовый	HITACHI Zaxis -180	12	Vковша 0,65 м ³
3	Экскаватор одноковшовый	Daewoo 340LC-V	10	Vковша 1,0-1,75 м ³
4	Бульдозер	Komatsu D39EX-22	16	N=105 л.с.
5	Бульдозер	ДЗ-18	212	N=80 л.с.
6	Каток вибрационный 3 т	BA-252	24	N=29 л.с.
7	Каток вибрационный самоходный 8 т	XCMG XD83	12	8т
8	Каток вибрационный самоходный 13 т	ДУ-85	8	13т
9	Автокран	КС-35715	16	Q=16 тн
10	Монтажный кран	МКГ-25БР	16	Q=25 тн
11	Автокран	КС-5363	10	Q=25 тн
12	Автокран	КС-65715-1	15	Q=50 тн
13	Гусеничный кран	Hitachi KH850-3	12	Q=150 тн
14	Автокран	Liebherr LTM 1200	5	Q=200 тн
15	Гусеничный кран	Demag CC8800-1	1	Q=1600-3200 тн
16	Гусеничный кран	Demag CC6800-1	1	Q=1250 тн
17	Гусеничный кран	Demag CC2400-1	1	Q=400 тн
18	Гусеничный кран	Liebherr LR1280	1	Q=280 тн
19	Буровая машина с глубиной бурения до 3.5 м на базе трактора	-	24	115 л.с.
20	Погрузчики одноковшовые универсальные фронтальные	XCMG ZL50GN	24	
21	Автоподъемник	АГП-22	27	Нп=22 м
22	Трубоукладчик	D-355C	25	20-40 т
23	Аппарат для ручной раструбной сварки полипропиленовых труб	HMS 125T	30	Диаметр от 16 до 125 мм
24	Агрегат для сварки и резки	АДПР-2х2501 ВУ1	40	Двухпостовой
25	Сварочный выпрямитель	ВДУ-506Э	38	
26	Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с.	АН-261	12	Подача 260 м ³ /ч, P=1,55 МПа
27	Компрессор передвижной	ЗИФ-5М	15	Q=5 м ³ /мин
28	Агрегат окрасочный	Типа Вагнер	24	2,2 кВт
29	Виброуплотнитель электр.	ОУ-90	40	N=4 кВт
30	Автомобиль-самосвал	КамАЗ	96	Q=10 тн
31	Автомобиль бортовой	КамАЗ	38	Q=10 тн
32	Тягач-тяжеловоз	Scania R730	38	г/п до 100 т

№ п/п	Наименование машин и механизмов	Марка	Коли- чество, ед.	Примечание
1	2	3	4	5
33	Тягачи седельные с трейлером	Камаз 54901	38	г/п до 35 т
34	Дизельная электростанция	ДЭС-100	28	N=100 кВт
35	Дизельная электростанция	ДЭС-60	16	N=60 кВт
36	Бетономеситель	СБР-500	112	V=500 л
37	Автоцистерна	АЦВ-5	28	вместим. 5 м ³
38	Нормокомплект для электромонтажных работ	-	60	-
39	Вибратор глубинный	-	60	-
40	Вибратор поверхностный	-	60	-
41	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	-	48	-
42	Агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	-	42	-
43	Котлы битумные передвижные, 400 л	-	14	-
44	Лаборатории для контроля сварных соединений, высокопроходимые передвижные	-	10	-
45	Лебедки электрические тяговым усилием до 31,39 кН (3,2 т)	-	40	-
46	Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 150-300 мм	-	12	-
47	Машины изоляционные для труб диаметром до 150 мм	-	12	-
48	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	-	58	-
49	Установка для гидравлических испытаний трубопроводов, давление нагнетания от 0,1 МПа (1 кгс/см ²) до 10 МПа (100 кгс/см ²)	-	12	-
50	Домкраты гидравлические	-	66	-
51	Растворонасосы, 1 м ³ /ч	-	30	-
52	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.)	XCMG GR135	20	-
53	Асфальтоукладчики	-	4	-
54	Свабойная установка	Liebherr LRH 100.1	10	-
55	Автобус для перевозки рабочих 30 мест (также используется во время эвакуации)	Вахтовый автобус на базе Камаза 43118- 3027-50	65	-
56	Техника для пылеподавления	На базе Камаз	8	вместим. 10 м ³
57	Автобетононасос 40 м/час	«Hundai»	8	-
58	Тяжеловозный модульный трейлер (самоходная платформа) – 40 т на ось	Goldhofer PST/ES-E 6- 12X04 (285) 12 осей	3	г/п 480т

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1. Качество атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха в Атырауской области зависит от объемов выбросов и ингредиентным составом загрязняющих веществ, выбрасываемых от предприятий нефтегазового комплекса и энерго-коммунальных хозяйств, а также транспортных средств и других объектов народного хозяйства области. Загрязнение воздушного бассейна связано не только с химическим загрязнением, но и с вторичным тепловым, которое способствует поступлению в атмосферу избытка углекислого газа, образующегося в процессе деятельности предприятий нефтегазового комплекса.

Для оценки качества атмосферного воздуха использовались утверждённые нормативы (ПДК – предельно допустимая концентрация) загрязняющих веществ в воздухе населённых пунктов – максимально разовая (ПДК_{мр}).

Значения ПДК для населенных мест принимаются согласно "Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций", утвержденных Приказом Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 г. № ҚР ДСМ-70.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Кульсары проводятся на стационарном посту наблюдения (Приложение 3.1). В целом по городу определяется до 7 показателей: 1) взвешенные частицы РМ-10; 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) диоксид азота; 5) оксид азота; 6) озон; 7) аммиак.

В таблице 3.1.1 представлена информация о местах расположения постов наблюдений и перечне определяемых показателей на каждом посту.

Таблица 3.1.1. Место расположения постов наблюдений и определяемые примеси

Номер поста	Сроки отбора	Проведение наблюдений	Адрес поста	Определяемые примеси
7	каждые 20 минут	в непрерывном режиме	ул. Махамбет Утемисова, 37 А	взвешенные частицы РМ-10, диоксид серы, оксид углерода, диоксид и оксид азота, озон (приземный), сероводород

Примечание: Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области. Информационные бюллетени о состоянии окружающей среды Атырауской области за 2023, 2024 гг.

Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Кульсары

За 2023 год

По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как **повышенный**, он определялся значением стандартного индекса СИ=4,6 (повышенный уровень) и наибольшей повторяемости ПДК НП=12% (повышенный уровень) по озону, индекс загрязнения атмосферы ИЗА=5,6 (повышенный уровень).

Максимально-разовые концентрации составили: озон (приземный) – 1,6 ПДК_{м.р.}, сероводорода – 4,64 ПДК_{м.р.} По другим показателям превышений ПДК не наблюдалось.

Средние концентрации озона (приземный слой) составили – 2,9 ПДК_{с.с.}

Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ЭВЗ и ВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Фактические значения, а также кратность превышений нормативов качества и количество случаев превышения указаны в таблицах 3.1.2 – 3.1.3.

Таблица 3.1.2. Характеристика загрязнения атмосферного воздуха за 2023 год

Примесь	Средняя концентрация		Максимальная разовая концентрация		НП	Число случаев превышения ПДК _{м.р.}		
	мг/м³	Кратность ПДК _{с.с.}	мг/м³	Кратность ПДК _{м.р.}		%	>ПДК	>5 ПДК
г. Кульсары								
Взвешенные частицы РМ-10	0,00	0,00	0,13	0,25				
Диоксид серы	0,02	0,34	0,34	0,68				
Оксид углерода	0,19	0,06	4,91	0,98				
Диоксид азота	0,01	0,14	0,15	0,74				
Оксид азота	0,01	0,09	0,18	0,46				
Озон	0,09	2,9	0,26	1,6	12	3002		
Сероводород	0,00		0,04	4,64	7	1173		

Примечание: Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области. Информационный бюллетень по Атырауской области 2023 г.

За 1 полугодие 2024 года

По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как **повышенный**, он определялся значением стандартного индекса **СИ=4,5** (повышенный уровень) и наибольшей повторяемости ПДК **НП=0%** (низкий уровень) по сероводороду.

Максимально-разовые концентрации составили: сероводорода – 4,5 ПДК_{м.р.} По другим показателям превышений ПДК не наблюдалось.

Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

Таблица 3.1.3. Характеристика загрязнения атмосферного воздуха за 1 полугодие 2024 года

Примесь	Средняя концентрация		Максимально-разовая концентрация		НП	Число случаев превышения ПДК _{м.р.}		
	мг/м³	Кратность ПДК _{с.с.}	мг/м³	Кратность ПДК _{м.р.}		>ПДК	>5 ПДК	>10 ПДК
г. Кульсары								
Взвешенные частицы РМ-10	0,0001	0,00	0,1246	0,25				
Диоксид серы	0,0256	0,51	0,1823	0,36				
Оксид углерода	0,1346	0,04	2,0215	0,40				
Диоксид азота	0,0033	0,08	0,0630	0,32				
Оксид азота	0,0098	0,16	0,0633	0,16				
Озон	0,0098	0,33	0,0301	0,19				
Сероводород	0,0005		0,0363	4,538	0,0	3		

Примечание: Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области. Информационный бюллетень по Атырауской области за 1 полугодие 2024 года.

Выводы: За последние пять лет уровень загрязнения атмосферного воздуха изменялся следующим образом:

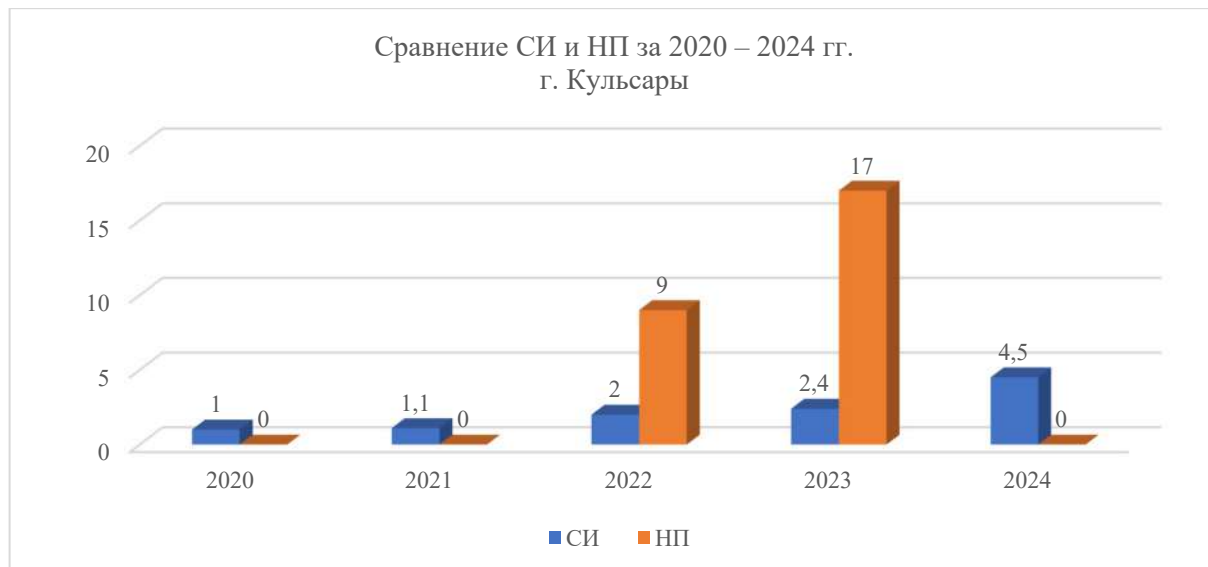


Рисунок 3.1.1. График сравнения СИ и НП за 2020 – 2024 гг. г. Кульсары

Как видно из графика 3.1.1, уровень загрязнения атмосферного воздуха города Кульсары, за последние пять лет в 2020-2021 годах оценивался на «низком» уровне, с 2022 года по 2024 год качество воздуха оценивалось на «повышенным» уровне.

В 2024 году были выполнены Инженерно-экологические изыскания (в соответствии с СП РК 1.02–105–2014). Одной из задач которых являлось, определение фоновых характеристик загрязнения (в том числе выполнение отбора проб атмосферного воздуха на исследования по основным (фоновым) загрязняющим веществам) в соответствии со схемой расположения точек отбора проб на площади (рисунок 3.1.2).

Результаты отбора проб атмосферного воздуха показаны в таблице 3.1.4.

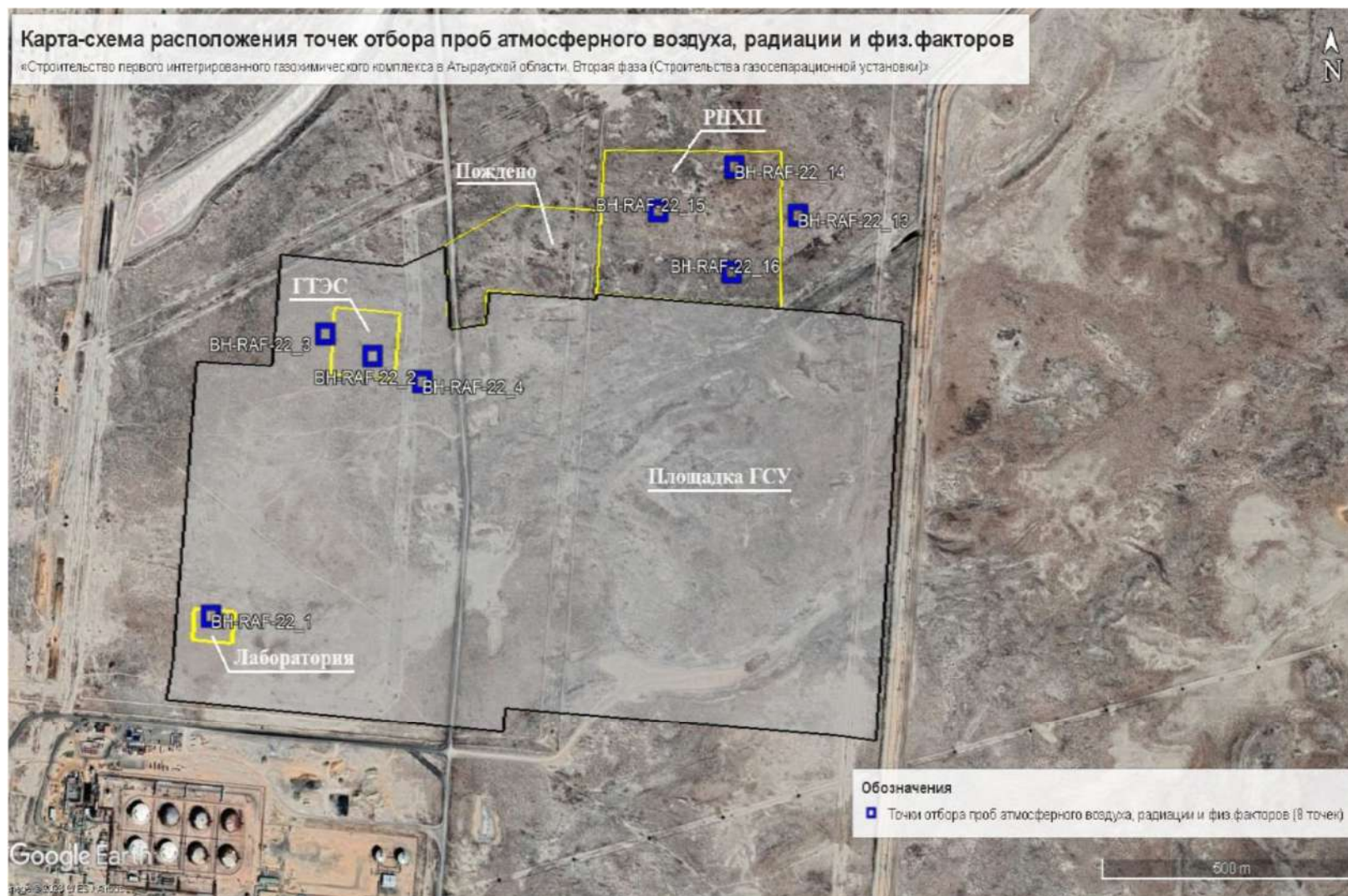


Рисунок 3.1.2. Схема расположения точек отбора проб атмосферного воздуха

Таблица 3.1.4. Результаты отбора проб атмосферного воздуха

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Концентрации компонентов, мг/м ³					
			CO	NO	NO ₂	SO ₂	H ₂ S	Пыль (взвешенные вещества)
1	BH-RAF-22_1	X 0687834 Y 5115242	2,4	0,00631	0,00514	0,00442	0,00194	0,0412
2	BH-RAF-22_2	X 0688141 Y 5115699	2,6	0,0178	0,0236	0,00576	0,00187	0,0418
3	BH-RAF-22_3	X 0688044 Y 5115742	2,5	0,0149	0,0188	0,00476	0,00185	0,0411
4	BH-RAF-22_4	X 0688237 Y 5115659	2,4	0,00636	0,00683	0,00580	0,00178	0,0425
5	BH-RAF-22_16	X 0688837 Y 5115851	2,4	0,00643	0,00733	0,00518	0,00176	0,0412
6	BH-RAF-22_15	X 0688693 Y 5115955	2,4	0,00575	0,00636	0,00472	0,00189	0,0421
7	BH-RAF-22_14	X 0688840 Y 5116036	2,4	0,00572	0,00626	0,00516	0,00187	0,0412
8	BH-RAF-22_13	X 0688963 Y 5115952	2,3	0,00727	0,00660	0,00641	0,00187	0,0430
Предельно-допустимая концентрация (ПДК_{м.р.})			5,0	0,4	0,2	0,5	0,008	0,5

Примечание: АО «НИПИ «Каспиймунайгаз». Отчет по инженерно-экологическим изысканиям 091-1850-AAA-0000-000.00-ИЭИ.ПЗ-01

Вывод: Полученные данные анализа атмосферного воздуха показывают, что во всех отобранных пробах концентрация веществ не превышает предельно-допустимые значения. Максимальная концентрация NO и NO₂ в точке BH-RAF-22_2 составляет 0,0178 мг/м³ и 0,0236 мг/м³ соответственно. Концентрация оксида углерода в точке BH-RAF-22_2 составляет 2,6 мг/м³ и является максимальным значением из всех измеренных проб. Максимальная концентрация пыли составляет 0,0430 мг/м³ в точке отбора BH-RAF-22_13. Максимальная концентрация SO₂ в точке BH-RAF-22_13 и составляет 0,00641, H₂S в точке BH-RAF-22_1 и составляет 0,00194 мг/м³ соответственно.

3.2. Методология оценки воздействия на природную среду

В настоящем ОВОС, для определения воздействия проектируемой деятельности на окружающую среду, за основу принят полуколичественный метод оценки воздействия, приведённый в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденных приказом вице-министра охраны окружающей среды РК № 270 от 29 октября 2010 г. Оценка воздействия основана на определении и ранжировании масштаба, продолжительности и интенсивности воздействия.

Согласно методическим указаниям оцениваются качественные и количественные показатели остаточного воздействия на окружающую среду, с учетом принятых мероприятий по смягчению воздействия.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, и оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность.

Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по балльной системе по выбранным критериям.

Определение пространственного масштаба воздействия

Пространственный масштаб воздействия определяет территорию, подверженную техногенному воздействию

Размер и конфигурация зоны влияния зависят от:

- вида и характера воздействия (интенсивности, продолжительности и т. д.);
- места расположения объекта;
- природных условий рассматриваемой территории.

Определение пространственного масштаба воздействий проводится на анализе технических решений, математического моделирования, или на основании экспертных оценок и представлено в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1. Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Масштаб пространственного воздействия	Критерии	Балл
Локальное воздействие	Площадь воздействия до 1 км ²	1
Ограниченное воздействие	Площадь воздействия до 10 км ²	2
Местное воздействие	Площадь воздействия от 10 до 100 км ²	3
Региональное воздействие	Площадь воздействия более 100 км ²	4

Определение временного масштаба воздействия

Временной масштаб определяется временными характеристиками модернизируемых оцениваемых объектов. Определение временного масштабных воздействий на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании технического анализа, аналитических (модельных) оценок или экспертных оценок, и представлено в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2. Шкала оценки временного воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия	Балл
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 6 месяцев	1
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 6 месяцев до 1 года	2
Продолжительное воздействие	Воздействия наблюдается от 1 до 3 лет	3
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействия наблюдается от 3 и более	4

Определение величины интенсивности воздействия

Величина интенсивности воздействия относится к количественным показателям степени изменений, которым подвергается окружающая среда. Показатели интенсивности воздействия лежат в основе ранжирования оцениваемой территории по степени изменения параметров среды.

Шкала интенсивности определяется на основе экологически-токсикологических параметров и экспертных суждений, и рассматривается в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3. Шкала интенсивности воздействия

Интенсивность воздействия	Критерии	Балл
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, Природная среда полностью самовосстанавливается	2
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению	4

Комплексная оценка воздействия

Комплексная (интегральная) оценка воздействия или оценка значимости на отдельные компоненты природной среды от различных источников воздействий определяться в два этапа.

Этап 1. Для определения комплексного воздействия на отдельные компоненты природной среды, используются таблицы с критериями воздействий (таблица 3.2.4). Комплексный балл определяется по формуле:

$$O_{integr}^i = Q_i^t \times Q_i^s \times Q_i^j,$$

где O_{integr}^i – комплексный оценочный балл для заданного воздействия;

Q_i^t – балл временного воздействия на i - й компонент природной среды;

Q_i^s – балл пространственного воздействия на i - й компонент природной среды;

Q_i^j – балл интенсивности воздействия на i - й компонент природной среды.

Этап 2. Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 3.2.4.

Таблица 3.2.4. Категории значимости воздействий

Параметры воздействия, балл			Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Баллы	Значимость
Локальное 1	Кратковременное 1	Незначительное 1	1 - 8	Воздействие низкой значимости
Ограниченное 2	Средней продолжительности 2	Слабое 2		Воздействие средней значимости
Местное 3	Продолжительное 3	Умеренное 3	9 - 27	Воздействие высокой значимости
Региональное 4	Многолетнее 4	Сильное 4	28 - 64	Воздействие высокой значимости

Воздействие низкой значимости (незначительное) имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Воздействие средней значимости (умеренное) может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.

Воздействие высокой значимости (значительное) имеет место, когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных / чувствительных ресурсов.

3.3. Оценка возможного воздействия на атмосферный воздух

В настоящем разделе приводятся характер и ожидаемые масштабы воздействия на атмосферный воздух с учетом их вероятности, продолжительности и частоты, предполагаемые объемы и качественная характеристика выбрасываемых загрязняющих веществ в результате работ по строительству газосепарационной установки в Атырауской области.

Для оценки применялись максимальные значения выбросов на основании значений, рассчитанных согласно нормативно-методическим документам Республики Казахстан по материалам проектной документации.

3.3.1. Критерии для определения загрязнения атмосферного воздуха

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха, а также с использованием полуколичественного метода комплексной оценки воздействия в соответствии с принятыми в РК Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на ОС (Методические указания. МООС, 2010).

Интенсивность воздействия и пространственный масштаб воздействия основываются на значениях выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и на значениях экологических нормативов качества атмосферного воздуха.

Экологическими нормативами качества для атмосферного воздуха в настоящее время являются, утвержденные в РК, предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ для населенных мест. При отсутствии ПДК применяются ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

По степени воздействия, на организм человека загрязняющие вещества согласно ГН № 168 подразделяются на 4 класса опасности: *1 класс – вещества чрезвычайно опасные; 2 класс – вещества высоко опасные; 3 класс – вещества умеренно опасные; 4 класс – вещества мало опасные.*

Количественные и качественные значения выбросов загрязняющих веществ рассчитаны по материалам проектной документации с учетом технических решений к намечаемой деятельности.

Область воздействия определяются путем моделирования рассеивания загрязняющих веществ.

3.3.2. Обоснование предельных количественных и качественных показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В настоящем разделе рассматриваются выбросы в атмосферный воздух строительных работ при реализации проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)».

Суммарные объемы выбросов ЗВ на период проведения строительных работ 2025 г. составят **10.730 г/с, 3.9760 т/период.**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ наибольший объем выбросов от источников приходится на углеводороды $C_{12}-C_{19}$ (23 %), ксилол (11.0%), сольфент нефтя (10.6%), толуол (9.9%), ацетон (8.2%), диоксид азота (8.2%), оксид углерода (7.4%), пыль неорганическая (6.6%), взвешенные частицы (5.0%) бутилацетат (2.8%). Объем других веществ в сумме не превысит 7.3%.

Суммарные объемы выбросов ЗВ на период проведения строительных работ 2026 г. составят **55.7215 г/с, 274.0011 т/период.**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ наибольший объем выбросов от источников приходится на пыль неорганическая (47.1%), ксилол (12.8%), сольфент нефтя (8.7%), толуол (8.5%), ацетон (7.4%), бутилацетат (2.9%), диоксид азота (2.1%), углеводороды $C_{12}-C_{19}$ (1.9%). Объем других веществ в сумме не превысит 8.6%.

Суммарные объемы выбросов ЗВ на период проведения строительных работ 2027 г. составят **71.1293 г/с, 378.4640 т/период.**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ наибольший объем выбросов от источников приходится на пыль неорганическая (39.3%), ксилол (14.8%), сольфент нефтя (10.0%), толуол (8.9%), ацетон (8.1%), бутилацетат (3.1%), диоксид азота (3.0%), углеводороды $C_{12}-C_{19}$ (3.0%). Объем других веществ в сумме не превысит 9.8%.

Суммарные объемы выбросов ЗВ на период проведения строительных работ 2028 г. составят **59.6480 г/с, 231.3591 т/период.**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ наибольший объем выбросов от источников приходится на пыль неорганическая (33.3%), ксилол (14.1%), толуол (10.6%), сольфент нефтя (9.5%), ацетон (8.7%), диоксид азота (4.4%), углеводороды $C_{12}-C_{19}$ (3.8%), бутилацетат (3.4%), оксид углерода (3.3%). Объем других веществ в сумме не превысит 8.8%.

Всего в атмосферный воздух предполагаются выбросы 39 наименований загрязняющих веществ 1–4 классов опасности. Из них 15 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 11 групп суммации и пыли.

Суммарные объемы выбросов ЗВ на период пуско-наладочных работ (далее ПНР) 2029 г. составят **8728.0272 г/с, 4989.9862 т/период.**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ наибольший объем выбросов от источников приходится на оксид углерода (74.6%), диоксид азота (12.1%), сажа (7.1%), метан (2.2%), азота оксид (2.0%). Объем других веществ в сумме не превысит 2%.

Всего в атмосферный воздух предполагаются выбросы 34 наименований загрязняющих веществ 1–4 классов опасности. Из них 13 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 8 групп суммации и пыли.

Группы суммации приведены в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1. Таблица групп суммации

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
Период строительства		
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
08(33)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
	0337	Углерод оксид
	1071	Гидроксibenзол
13(06)	1071	Гидроксibenзол
	1401	Ацетон
23(15)	0113	Вольфрам триоксид
	0330	Сера диоксид
33(24)	0301	Азота диоксид
	0326	Озон
	1325	Формальдегид
35(27)	0184	Свинец и его неорганические соединения
	0330	Сера диоксид
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
40(34)	0330	Сера диоксид
	1071	Гидроксibenзол
41(35)	0330	Сера диоксид
	0342	Фтористый водород
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
59(71)	0342	Фтористый водород
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые
Пыли	2902	Взвешенные частицы
	2908	Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%
	2930	Пыль абразивная

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
Период ПНР		
01(03)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02(04)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03(05)	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
42(28)	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
46(40)	0302	Азотная кислота
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
Пыли	2902	Взвешенные частицы
	2930	Пыль абразивная
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от строительства и пуско-наладочных работ на площадке ГСУ, приведены в таблицах 3.3.2.2 – 3.3.2.6.

Таблица 3.3.2.2. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении строительных работ на 2025 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0029694	0.0061083	0.1527075
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0002556	0.0005257	0.5257
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.4221623	0.3242936	8.10734
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0685337	0.0525584	0.87597333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0358611	0.028212	0.56424
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0667173	0.0448803	0.897606
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000304	0.0001868	0.02335
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.39354219448	0.294942559	0.09831419
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0002083	0.0004285	0.0857
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0009167	0.0018856	0.06285333
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	2.1391667	0.4361972	2.180986
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	1.7222222	0.3935206	0.65586767
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000006	0.000000516	0.516
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.00000389761	0.0000083889	0.00083889
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.0902778	0.0182363	0.182363
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.2708333	0.054709	0.0109418
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.1986111	0.0401199	0.05731414

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.5138889	0.112638	1.12638
1240	Этилацетат (674)		0.1			4	0.1805556	0.0364727	0.364727
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0075833	0.0056191	0.56191
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	1.5177778	0.3274776	0.93565029
2750	Сольвент нефтя (1149*)				0.2		2.05	0.419934	2.09967
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)		1			4	0.4280437	0.9142378	0.9142378
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.5912722	0.199062	1.32708
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	0.0285983809	0.26377864946	2.63778649
	В С Е Г О :						10.73003247	3.976033513	24.9655374
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.3.2.3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении строительных работ на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0.01		2	0.0000556	0.0000005	0.00005
0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)			0.15		3	0.0000389	0.0000003	0.000002
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.11933331111	1.15069886	28.7674715
0138	Магний оксид (325)		0.4	0.05		3	0.0000222	0.0000002	0.000004
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0085904	0.09592854	95.92854
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)			0.001		2	0.0001806	0.0017735	1.7735
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0.02		3	0.0000097	1.7844120E-08	0.00000089
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.001	0.0003		1	0.0000169	3.1089240E-08	0.00010363
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.0069514	0.0914457	60.9638
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.03	0.01		3	0.09015765039	1.574474698	157.44747
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	11.0344722556	5.64898556	141.224639
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.7810371	0.7738892	12.8981533
0326	Озон (435)		0.16	0.03		1	0.0000222	0.0000002	0.00000667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.7774026	0.3353183	6.706366
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	1.6968334	0.787774	15.75548
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000304	0.0011603	0.1450375

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	9.20367810559	4.2961042	1.43203473
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0004843	0.0030561	0.61122
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0084862	0.1076645	3.58881667
0408	Циклогексан (652)		1.4			4	0.0552	0.0007561	0.00054007
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	4.5539349	35.1978762	175.989381
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	3.4726399	23.3716564	38.9527607
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000166	0.00000743	7.43
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.00000389761	0.000050856	0.0050856
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.5120417	1.6639346	16.639346
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.8920611	3.9601902	0.79203804
1071	Гидроксибензол (155)		0.01	0.003		2	0.0166567	0.0000062	0.00206667
1119	2-Этоксигетанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.6125301	3.7244908	5.32070114
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	1.6798151	7.9383242	79.383242
1240	Этилацетат (674)		0.1			4	0.2840278	2.5145546	25.145546
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.1790077	0.0764589	7.64589
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	2.4225323	20.3164484	58.0469954
2750	Сольвент нафта (1149*)				0.2		2.20862	23.7271982	118.635991
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.7066072	0.6214184	0.6214184
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	4.7994703	5.1472943	5.1472943

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0.05		0.0001285	0.000555	0.0111
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.6552605	1.7579973	11.719982
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	7.92624369342	129.0407201	1290.4072
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.01688	0.0729216	1.82304
	В С Е Г О :						55.72148121	274.0011345	2370.96231
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.3.2.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении строительных работ на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0.01		2	0.0000556	0.000001	0.0001
0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)			0.15		3	0.0000389	0.0000007	0.00000467
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.11933331111	2.31361412	57.840353
0138	Магний оксид (325)		0.4	0.05		3	0.0000222	0.0000004	0.000008
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0085904	0.19290848	192.90848
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)			0.001		2	0.0001806	0.0035471	3.5471
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0.02		3	0.0000097	3.4242840E-08	0.00000171
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.001	0.0003		1	0.0000169	5.9988480E-08	0.00019996
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.0069514	0.1828912	121.927467
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.03	0.01		3	0.09015765039	1.574672276	157.467228
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	16.3786452556	11.26806712	281.701678
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	2.6494663	1.5426415	25.7106917
0326	Озон (435)		0.16	0.03		1	0.0000222	0.0000004	0.00001333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	1.1719165	0.6645514	13.291028
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.4941307	1.6314067	32.628134

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000304	0.0022241	0.2780125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	13.7058813056	8.686868113	2.8956227
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0004843	0.0069695	1.3939
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0084862	0.2191002	7.30334
0408	Циклогексан (652)		1.4			4	0.0552	0.0017642	0.00126014
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	4.5539349	56.0145779	280.07289
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	3.4726399	33.867198	56.44533
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000258	0.00001528	15.28
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.00000389761	0.0000516243	0.00516243
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.5120417	2.4200137	24.200137
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.8920611	4.8529438	0.97058876
1071	Гидроксибензол (155)		0.01	0.003		2	0.0166567	0.0000144	0.0048
1119	2-Этоксипропанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.6125301	5.4729785	7.81854071
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	1.6798151	11.5977565	115.977565
1240	Этилацетат (674)		0.1			4	0.2840278	2.9422939	29.422939
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.2684155	0.1516236	15.16236
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	2.4225323	30.5858795	87.3882271
2750	Сольвент нафта (1149*)				0.2		2.20862	37.9384622	189.692311
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.7066072	1.3454433	1.3454433
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	7.1660444	11.2114162	11.2114162

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0.05		0.0001285	0.00074	0.0148
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.6552605	2.8772922	19.181948
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	8.97146233888	148.796817775	1487.96818
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.01688	0.0972288	2.43072
	В С Е Г О :						71.12930756	378.4639758	3243.48798
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.3.2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении строительных работ на 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0.01		2	0.0000556	0.0000008	0.00008
0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)			0.15		3	0.0000389	0.0000006	0.000004
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.11933331111	2.03818402	50.9546005
0138	Магний оксид (325)		0.4	0.05		3	0.0000222	0.0000003	0.000006
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0085904	0.16994318	169.94318
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)			0.001		2	0.0001806	0.0031248	3.1248
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0.02		3	0.0000097	3.1439640E-08	0.00000157
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.001	0.0003		1	0.0000169	5.4776280E-08	0.00018259
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.0069514	0.1611185	107.412333
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.03	0.01		3	0.09015765039	1.57462523362	157.462523
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	12.4254943556	10.22275442	255.56886
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	2.0070783	1.4071133	23.4518883
0326	Озон (435)		0.16	0.03		1	0.0000222	0.0000003	0.00001
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.877958	0.6007195	12.01439
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	1.9027222	1.4050555	28.10111

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000304	0.0019981	0.2497625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	10.3601227056	7.71910355	2.57303452
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0004843	0.0061397	1.22794
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0084862	0.1930169	6.43389667
0408	Циклогексан (652)		1.4			4	0.0552	0.0010801	0.0007715
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	4.5539349	32.6693375	163.346687
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	3.4726399	24.5309376	40.884896
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000189	0.00001477	14.77
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.00000389761	0.000027807	0.0027807
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.5120417	1.5181208	15.181208
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.8920611	3.0806289	0.61612578
1071	Гидроксибензол (155)		0.01	0.003		2	0.0166567	0.0000088	0.00293333
1119	2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.6125301	3.4310583	4.90151186
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	1.6798151	7.9083204	79.083204
1240	Этилацетат (674)		0.1			4	0.2840278	1.8743636	18.743636
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.2020409	0.1386812	13.86812
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	2.4225323	20.0331405	57.2375443
2750	Сольвент нафта (1149*)				0.2		2.20862	22.0352831	110.176416
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.7066072	0.7789408	0.7789408
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	5.4138405	8.7750323	8.7750323

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0.05		0.0001285	0.0006476	0.012952
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.6552605	1.8516206	12.3441373
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	8.13542657174	77.1439211423	771.439211
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.01688	0.0850752	2.12688
	В С Е Г О :						59.64802189	231.3591398	2132.81159
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.3.2.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении пуско-наладочных работ на 2029 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.0033111	0.032184	0.8046
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.0003844	0.0037368	3.7368
0150	Натр едкий				0.01		0.00034083	0.00264893	0.264893
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	840.0710864	602.3589806	15058.9745
0302	Азотная кислота		0.4	0.15		2	0.013	0.101088	0.67392
0303	Аммиак		0.2	0.04		4	0.0012792	0.009947	0.248675
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	136.5115515	97.8833344	1631.38891
0316	Соляная кислота		0.2	0.1		2	0.003432	0.0266872	0.266872
0322	Серная кислота		0.3	0.1		2	0.0006942	0.0053982	0.053982
0328	Сажа		0.15	0.05		3	680.1161111	355.7820993	7115.64199
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	70.5034534	58.9951225	1179.90245
0333	Сероводород		0.008			2	0.01459894	0.00781521	0.97690125
0337	Углерод оксид		5	3		4	6822.1125876	3724.41714292	1241.47238
0370	Углерода сероокись				0.1		0.00015232	0.00129247	0.0129247
0402	Бутан		200			4	0.0080408	0.06795904	0.0003398
0405	Пентан		100	25		4	0.0009852	0.00835422	0.00033417
0410	Метан				50		172.4160191	109.75686485	2.1951373
0412	Изобутан		15			4	0.0085114	0.07093217	0.00472881
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		4.1678313	39.22564486	0.7845129
0616	Ксилол		0.2			3	0.0117188	0.1215	0.6075
0621	Толуол		0.6			3	0.021086	0.1639647	0.2732745
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000068	0.00000078	0.78
1061	Этиловый спирт		5			4	0.04342	0.337634	0.0675268
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.0631428	0.0062748	0.62748
1401	Ацетон		0.35			4	0.016562	0.128786	0.36796
1715	Метилмеркаптан		0.006			4	0.03560823	0.02006286	3.34381

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1728	Этилмеркаптан		0.00005			3	0.001807789	0.00101837	20.3674
1852	Моноэтаноламин			0.02		2	0.0049092	0.0050684	0.25342
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		0.0028275	0.0002097	0.004194
2752	Уайт-спирит				1		0.0117188	0.1215	0.1215
2754	Углеводороды предельные C12-C19		1			4	1.8485397	0.193081	0.193081
2868	Эмульсол				0.05		0.000002	0.0000207	0.000414
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00932	0.0966298	0.64419867
2930	Пыль абразивная				0.04		0.0032	0.0331776	0.82944
	В С Е Г О :						8728.0272	4989.9862	26265.8861
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

3.3.3. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Строительство

Планируемые работы по строительству Газосепарационной установки планируется начать в ноябре 2025 г. Ориентировочно, продолжительность строительства составит 38 месяцев.

Реализация строительно-монтажных работ предусмотрена проведением следующих работ:

- Земляные работы – проведение земляных работ предусматривает разработку грунта экскаваторами, дальнейшей обратной засыпкой исходным грунтом, с использованием бульдозеров. Устройство подушки из щебня, ПГС, песка, уплотнение поверхности, а также временное хранение вынутого грунта и строительных материалов на площадке.

- Битумные работы – необходимы для защиты от коррозии бетонных и железобетонных конструкций, а также асфальтирования дорог и проездов, с применением битумно-минерального покрытия.

- Работа дизель-генераторов, компрессоров;
- Сварочные работы;
- Лакокрасочные работы – покрытие поверхностей лакокрасочными материалами;
- Очистка поверхности металлоконструкций от окалины, ржавчины и других загрязнений с использованием дробеструйной камеры.

- Заправка топливом строительной техники, автотранспорта и хранения топлива на площадке;

- Буровые работы;
- Металлообработка – обработка металла с использованием специальных станков и инструментов;

- Опрессовочные работы – опрессовка трубопроводов с использованием наполнительно-опрессовочного агрегата.

- Работа автотранспорта и спецтехники (ненормируемый источник).

В период СМР 2025 г., общее количество *стационарных источников* выбросов составит **24**, из них: **8** организованных и **16** неорганизованных.

В период СМР 2026 г., общее количество *стационарных источников* выбросов составит **318**, из них: **79** организованных и **239** неорганизованных.

В период СМР 2027 г., общее количество *стационарных источников* выбросов составит **373**, из них: **127** организованных и **246** неорганизованных.

В период СМР 2028 г., общее количество *стационарных источников* выбросов составит **300**, из них: **90** организованных и **210** неорганизованных.

Пуско-наладочные работы

Работы по пуско-наладке Газосепарационной установки планируется начать в январе 2029 г. Общая продолжительность периода проведения пуско-наладочных работ составит около 9 месяцев.

Пуско-наладочными работами (ПНР) является комплекс работ, включающий проверку, настройку и испытания оборудования с целью обеспечения параметров и режимов, заданных проектом.

В период ПНР 2029 г., общее количество *стационарных источников* выбросов составит **142**, из них: **30** организованный и **112** неорганизованных.

Для источников загрязнения атмосферы принята условная четырехзначная нумерация. Основные характеристики стационарных источников загрязнения атмосферы, с указанием наименования загрязняющих веществ, представлены в таблице 3.3.3.1 и 3.3.3.2.

Таблица 3.3.3.1. Перечень и основные характеристики источников загрязнения атмосферы на СМР

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
2025 г.			
6095-6097	Земляные работы (разработка, хранение, обратная засыпка)	Грунт	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
6098	Работы со строительными материалами (устройство подушки)	щебень	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
0015	Хранение топлива	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6295	Заправка техники и автотранспорта	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
0044	ДЭС	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0060-0061	Компрессор передвижной		
0075	Агрегат для сварки и резки		
6254, 6272	Сварочные работы	Электроды УОНИ 13/45, сварка пластиковых труб	железо оксиды, марганца оксид, азота диоксид, углерода оксид, фтористый водород, фториды, пыль неорг., 20-70%, углерода оксид, винилхлорид
0001-0002, 6273, 6277, 6281-6282	Битумные работы	Дизельное топливо, битум	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6297-6300	Покрасочные работы	Эмаль ХВ-110, КО-822, Растворитель Р-4	ксилол, ацетон, сольвент нафта, взвешенные вещества, спирт бутиловый, спирт этиловый, этилцеллозольв, бутилацетат
0217	Металлообработка	-	взвешенные вещества
6296	ДВС спецтехники (ненормируемый источник)	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид,

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
			бенз(а)пирен, углеводороды
2026 г.			
6001, 6005, 6009, 6013, 6017, 6021, 6025, 6029, 6033, 6037, 6042, 6046, 6050, 6054, 6064, 6071, 6095, 6103, 6107, 6145, 6160, 6163, 6166, 6002, 6006, 6010, 6014, 6018, 6022, 6026, 6030, 6034, 6038, 6043, 6047, 6051, 6055, 6065, 6072, 6096, 6104, 6108, 6132, 6146, 6161, 6164, 6167, 6003, 6007, 6011, 6015, 6019, 6023, 6027, 6031, 6035, 6039, 6044, 6048, 6052, 6056, 6066, 6073, 6097, 6105, 6109, 6147, 6162, 6165, 6168, 6206-6219, 6222, 6224, 6230, 6232, 6238, 6243, 6244, 6245, 6133, 6134, 6247-6249	Земляные работы (разработка, обратная засыпка, уплотнение, хранение)	Грунт, растительная земля	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
6004, 6008, 6012, 6016, 6020, 6024, 6028, 6032, 6036, 6040, 6045, 6049, 6053, 6057, 6067, 6074, 6098, 6106, 6110, 6199, 6200, 6202, 6204, 6201, 6203, 6205, 6041, 6106, 6183-6190, 6191-6198, 6139, 6135, 6136, 6141, 6129, 6130, 6127, 6128, 6173-6182, 6172, 6137, 6138, 6140	Работы со строительными материалами (пересыпка, устройство подушки, хранение)	Песок, щебень, гипс, глина, бentonитовый глинопорошок, гравий керамзитовый, известь комовая, ПГС, сухие строительные смеси, цемент	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
0015	Хранение топлива	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6295	Заправка техники и автотранспорта	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
00163-0141	Опрессовочные работы	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид,

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
			углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0016-0024, 0046-0050	ДЭС	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0060-0071	Компрессор передвижной		
0075-0083	Агрегат для сварки и резки		
0115-0124	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе		
	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем		
6250-6272	Сварочные работы	Электроды УОНИ 13/45, сварка пластиковых труб, пропан-бутановая смесь, ацетилен-кислородное пламя, электроды УОНИ 13/55, электроды АНО-4, электроды МР-3, электроды АНО-21, электроды АНО-6, вольфрамовый электрод, флюс АН-47, электроды Э 48, СВ-08Г2С, СВ-0,7ГС, Сталь углеродистая, ПОС-30, ПОС-40, ПОС-60,	железо оксиды, марганца оксид, азота диоксид, углерода оксид, фтористый водород, фториды, пыль неорг., 20-70%, углерода оксид, винилхлорид, фтористый водород, алюминий оксид, вольфрам триоксид, магний оксид, озон, хром шестивалентный, никель оксид, олово оксид, свинец
0001-0011, 6273-6275, 6277-6279, 6281- 6291	Битумные работы	Дизельное топливо, битум	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6297-6321	Покрасочные работы	Эмаль ХВ-110, КО-822, растворитель Р-4, эмаль ЭП-140, лак БТ-99, лак АК-113, грунтовка ГФ-021, растворитель 646, эмаль ПФ-115, грунтовка ФЛ-086, эмаль ХВ-124, эмаль НЦ-11, лак КФ-965, эмаль МЛ-12, эмаль ХС-759, шпатлевка ХВ-005, эмаль НЦ-132П, лак УР-231, лак ХВ-784, эмаль ХВ-1120, грунтовка ХС-010, лак бакелитовый, лак НЦ-211	ксилол, ацетон, сольвент нафта, взвешенные вещества, спирт бутиловый, спирт этиловый, этилцеллозольв, бутилацетат, толуол, уайт-спирит, фенол, циклогексан, этилацетат
6322 – 6324, 0217	Металлообработка	Ремонтно-мастерские работы	Эмульсол, взвешенные вещества, пыль абразивная,
6326-6330	Буровые работы	-	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
6296	ДВС спецтехники (ненормируемый источник)	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, углеводороды
2027 г.			
6001, 6005, 6009, 6017, 6025, 6033, 6037, 6046, 6058, 6061, 6064, 6068, 6071, 6075, 6079, 6099, 6115, 6142, 6145, 6160, 6163, 6003, 6007, 6011, 6015, 6019, 6027, 6035, 6039, 6048, 6060, 6063, 6066, 6070, 6073, 6077, 6081, 6101, 6117, 6144, 6156, 6162, 6165, 6002, 6006, 6010, 6014, 6018, 6026, 6034, 6038, 6047, 6059, 6062, 6065, 6069, 6072, 6076, 6080, 6100, 6116, 6132, 6143, 6155, 6161, 6164, 6206-6210, 6212, 6214-6215, 6217, 6220-6226, 6231, 6234, 6237, 6241, 6243-6245, 6133, 6134, 6247-6249	Земляные работы (разработка, обратная засыпка, уплотнение, хранение)	Грунт, растительная земля	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
6004, 6008, 6012, 6016, 6020, 6028, 6036, 6040, 6049, 6067, 6074, 6078, 6082, 6102, 6118, 6199, 6200, 6202, 6204, 6201, 6203, 6205, 6041, 6083, 6183-6190, 6191-6198, 6139, 6135, 6136, 6141, 6129, 6130, 6127, 6128, 6173 -6182, 6172, 6084, 6137, 6138, 6140	Работы со строительными материалами (пересыпка, устройство подушки, хранение)	Песок, щебень, гипс, глина, бентонитовый глинопорошок, гравий керамзитовый, известь комовая, ПГС, сухие строительные смеси, цемент	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
0015	Хранение топлива	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6295	Заправка техники и автотранспорта	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
0205-0216	Опрессовочные работы	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0025-0036, 0051-0057	ДЭС	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0060-0074	Компрессор передвижной		
0084-0103	Агрегат для сварки и резки		
0125-0148	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе		
0172-0192	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем		
6250-6272	Сварочные работы	Электроды УОНИ 13/45, сварка пластиковых труб, пропан-бутановая смесь, ацетилен-кислородное пламя, электроды УОНИ 13/55, электроды АНО-4, электроды МР-3, электроды АНО-21, электроды АНО-6, вольфрамовый электрод, флюс АН-47, электроды Э 48, СВ-08Г2С, СВ-0,7ГС, Сталь углеродистая, ПОС-30, ПОС-40, ПОС-60,	железо оксиды, марганца оксид, азота диоксид, углерода оксид, фтористый водород, фториды, пыль неорг., 20-70%, углерода оксид, винилхлорид, фтористый водород, алюминий оксид, вольфрам триоксид, магний оксид, озон, хром шестивалентный, никель оксид, олово оксид, свинец
0001-0014, 6273-6276, 6277-6280, 6281- 6294	Битумные работы	Дизельное топливо, битум	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6297-6321	Покрасочные работы	Эмаль ХВ-110, КО-822, растворитель Р-4, эмаль ЭП-140, лак БТ-99, лак АК-113, грунтовка ГФ-021, растворитель 646, эмаль ПФ-115, грунтовка ФЛ-086, эмаль ХВ-124, эмаль НЦ-11, лак КФ-965, эмаль МЛ-12, эмаль ХС-759, шпатлевка ХВ-005, эмаль НЦ-132П, лак УР-231, лак ХВ-784, эмаль ХВ-1120, грунтовка ХС-010, лак бакелитовый, лак НЦ-211	ксилол, ацетон, сольвент нафта, взвешенные вещества, спирт бутиловый, спирт этиловый, этилцеллозольв, бутилацетат, толуол, уайт-спирит, фенол, циклогексан, этилацетат
6322 – 6325, 0217	Металлообработка	Ремонтно-мастерские работы	Эмульсол, взвешенные вещества, пыль абразивная,
6331-6343	Буровые работы	-	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
6296	ДВС спецтехники (ненормируемый источник)	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, углеводороды
2028г.			
6033, 6037, 6068, 6075, 6079, 6085, 6088, 6091, 6099, 6111, 6119, 6123, 6148, 6151, 6154, 6157, 6169, 6035, 6039, 6070, 6077, 6081, 6087, 6090, 6093, 6101, 6113, 6121, 6125, 6150, 6153, 6156, 6159, 6171, 6034, 6038, 6069, 6076, 6080, 6086, 6089, 6092, 6100, 6112, 6120, 6124, 6132, 6149, 6152, 6155, 6158, 6170, 6214-6215, 6223, 6225-6229, 6231, 6233, 6235-6236, 6239-6242, 6246, 6133, 6134, 6247-6249	Земляные работы (разработка, обратная засыпка, уплотнение, хранение)	Грунт, растительная земля	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
6041, 6083, 6183-6190, 6191-6198, 6036, 6040, 6078, 6082, 6094, 6102, 6114, 6122, 6126, 6199, 6200, 6202, 6204, 6201, 6203, 6205, 6139, 6135, 6136, 6141, 6129, 6130, 6127, 6128, 6173 -6182, 6172, 6084, 6137, 6138, 6140	Работы со строительными материалами (пересыпка, устройство подушки, хранение)	Песок, щебень, гипс, глина, бентонитовый глинопорошок, гравий керамзитовый, известь комовая, ПГС, сухие строительные смеси, цемент	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
0015	Хранение топлива	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6295	Заправка техники и автотранспорта	дизельное топливо	сероводород, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
0205-0216	Опрессовочные работы	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды

Номер ИЗА	Наименование источника выделения ЗВ	Тип, марка, описание	Наименование выделяемых ЗВ
0034- 0043, 0056-0059	ДЭС	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды
0060-0074	Компрессор передвижной		
0104-0114	Агрегат для сварки и резки		
0149-0162	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе		
0193-0204	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем		
6250-6272	Сварочные работы	Электроды УОНИ 13/45, сварка пластиковых труб, пропан-бутановая смесь, ацетилен-кислородное пламя, электроды УОНИ 13/55, электроды АНО-4, электроды МР-3, электроды АНО-21, электроды АНО-6, вольфрамовый электрод, флюс АН-47, электроды Э 48, СВ-08Г2С, Св-0,7ГС, Сталь углеродистая, ПОС-30, ПОС-40, ПОС-60,	железо оксиды, марганца оксид, азота диоксид, углерода оксид, фтористый водород, фториды, пыль неорг., 20-70%, углерода оксид, винилхлорид, фтористый водород, алюминий оксид, вольфрам триоксид, магний оксид, озон, хром шестивалентный, никель оксид, олово оксид, свинец
0001-0011, 6273-6275, 6277-6279, 6281- 6291	Битумные работы	Дизельное топливо, битум	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉
6297-6321	Покрасочные работы	Эмаль ХВ-110, КО-822, растворитель Р-4, эмаль ЭП-140, лак БТ-99, лак АК-113, грунтовка ГФ-021, растворитель 646, эмаль ПФ-115, грунтовка ФЛ-086, эмаль ХВ-124, эмаль НЦ-11, лак КФ-965, эмаль МЛ-12, эмаль ХС-759, шпатлевка ХВ-005, эмаль НЦ-132П, лак УР-231, лак ХВ-784, эмаль ХВ-1120, грунтовка ХС-010, лак бакелитовый, лак НЦ-211	ксилол, ацетон, сольвент нафта, взвешенные вещества, спирт бутиловый, спирт этиловый, этилцеллозольв, бутилацетат, толуол, уайт-спирит, фенол, циклогексан, этилацетат
6322 – 6325, 0217	Металлообработка	Ремонтно-мастерские работы	Эмульсол, взвешенные вещества, пыль абразивная,
6344-6349	Буровые работы	-	пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%
6296	ДВС спецтехники (ненормируемый источник)	дизельное топливо	азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, углеводороды

**Таблица 3.3.3.2. Перечень и основные характеристики источников загрязнения
на ПНР**

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	Компрессор входящего газа 091-1850- GC-001	Вентиляционная труба	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	Входной сепаратор компрессора 091-1850-F- 002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6002	Входной сепаратор компрессора поступающего газа	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
2	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	Компрессор экспортного газа 091-1850- GC-006	Вентиляционная труба	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
2	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	Компрессор экспортного газа	Вентиляционная труба	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	0003	Компрессор регенерационн ого газа 091- 1860-GC-001	Вентиляционная труба	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6004	Входной сепаратор- осушки 091- 1860-F-001	Вентиляционная труба	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
3	Секция 103. Дегидратация газа	6005	Молекулярное сито	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6006	Молекулярное сито	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6007	Молекулярное сито	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6008	Молекулярное сито	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6009	Пылевой фильтр молекуляр- ного сита	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
3	Секция 103. Дегидратация газа	6010	Компрессор газа регенерации	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6011	Фильтр очищенного газа	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6012	Фильтр очищенного газа	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись ,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6013	Фильтр газа регенерации	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6014	Фильтр газа регенерации	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6016	Адсорбер ртути	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6017	Холодильник газа регенерации	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
4	Секция 104. Секция удаления ртути	6018	Сепаратор газа регенерации	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC- 001-A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0006	Насосная экспорта этана 091-1870-G- 003-A/B/C	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	Нагреватель продукта 091- 1870-E-001- A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6020	Ребойлер 091- 1870-E-002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6021	Верхний ребойлер 091- 1870-E-003	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6022	Теплообменни к газ/газ 091- 1870-E-004	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6023	Холодильник поступающего газа 091-1870- E-005	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6024	Нагреватель продукта 091- 1870-E-001-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6025	Сепаратор детандера сырьевого газа 091-1870-F- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6026	Переохлади- тель конденса- тора 091-1870- E-006	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6027	Колонна деметанизатор 091-1870-D- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6028	Колонна деэтанализатора 091-1870-D- 002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6029	Конденсатор верхней части деэтанализатора 091-1870-E- 007	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6030	Неплотности оборудования (Промежуточ- ный сепаратор II 091-1890-F- 005)	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6031	Рефлюксная емкость деэтанализатора 091-1870-F- 002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6032	Насос орошения деэтанализатора	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового	6034	Ребойлер деэтанализатора	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись ,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
	охлаждения					пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6035	Сборник системы пропанового хладагента 091-1890-F- 006	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6036	Промежуточн ый сепаратор I 091-1890-F- 004	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6037	Детандер сырьевого газа 091-1870-GE- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6038	Верхняя емкость холодильника 091-1870-F- 004	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6039	Детандер сырьевого газа	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6040	Компрессор пропанового хладагента 091-1890-GC- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6041	Нагреватель этана 091- 1870-E-009	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6042	Экспортный насос этана 091-1870-G- 003	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6043	Экспортный насос этана 091-1870-G- 003	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6044	Экспортный насос этана 091-1870-G- 003	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6045	Насос дренажной емкости пропанового хладагента	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6046	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC- 001-A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6047	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC- 001-A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6048	Насос перекачки продукта деметанизато- ра 091-1870- G-001 A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана	6049	Насос пере-	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
	и пропанового охлаждения		качки про- дукта деме- та- низатора 091- 1870-G-001 В			углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6050	КУУГ этана	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6053	Уравни- тель- ная ем- кость этана	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6054	Испаритель регенериру- ющего агента осушителя 091-1880-E- 005	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6055	Предперегре- ватель реге- нерирующего агента осушителя 091-1880-E- 008	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6056	Охладитель пропана 091- 1880-E-004	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6057	Осушитель пропана 091- 1880-R-001- А/В	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6058	Осушитель пропана 091- 1880-R-001- А/В	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред.

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6059	Фильтр продуктового пропана 091- 1880-F-009- A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
6	Секция 106. Осушка пропана	6060	Фильтр продуктового пропана 091- 1880-F-009-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6061	Колонна- депропаниза- тора 091-1880- D-001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6062	Рефлюксная емкость депропаниза- тора 091-1880- F-001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6063	Ребойлер депропаниза- тора 091-1880- E-001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6064	Насос орошения депропаниза- тора 091-1880- G-001-A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6065	Насос орошения депропаниза- тора 091-1880- G-001-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
7	Секция 107. Депрапонизация	6066	Насос продуктового пропана 091- 1880-G-002-A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6067	Насос продуктового пропана 091- 1880-G-002-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6068	Насос пере- качки нижнего продукта депро- панизатора 091-1880-G- 003-A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6069	Насос перекачки нижнего продукта депропанizado ра 091-1880- G-003-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6070	Подпорный насос закачки пропана 091- 1880-G-004-A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6071	Подпорный насос закачки пропана 091- 1880-G-004-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
7	Секция 107. Депрапонизация	6072	Нагреватель пропана 091- 1880-E-002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6073	Емкость водной промывки	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись ,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6074	Резервуар для хранения МЭА	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6075	Уравнитель- ная емкость регенерирую- щего агента	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	0007	Резервуар для хранения МЭА 091- 1880-T-001	Дыхательный клапан	-	Моноэтаноламин
8	Секция 108. Очистка пропана	6076	Насос добавления воды/ каустика/ МЭА	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6077	Насос дисульфид- ного масла	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6078	Насос дисульфид- ного масла	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6079	Циркуляцион- ный насос растворителя	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6080	Циркуляцион- ный насос	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
			растворителя			углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6081	Насос разгрузки МЭА	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6082	Насос разгрузки МЭА	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6083	Экстракционн ая колонна	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
8	Секция 108. Очистка пропана	6084	Сепаратор дисульфидов	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
9	Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	Входной сепаратор компрессора пропанового хладагента 091-1890-F- 007	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
9	Секция 109. Система пропанового хладагента	6052	Дренажная емкость пропанового хладагента 091-1870-F- 008	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
10	Секция 110. Блок горячего масла	0009	Резервуар для хранения теплоносителя 091-1890-T- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Масло минеральное

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
10	Секция 110. Блок горячего масла	0008	Печь нагрева теплоносителя 091-1890-B- 001	Дымовая труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан
10	Секция 110. Блок горячего масла	6086	Резервуар для хранения теплоносителя	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
11	Секция 111. Блок топливного газа	6085	Блок топливного газа	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
12	Секция 112. Факельная система	6087	Факельный сепаратор ВД	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
12	Секция 112. Факельная система	6088	Факельный сепаратор НД	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	Дизельный генератор (резервный) 091-1890-PU- 001-A	Выхлопная труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0011	Дизельный генератор 091- 1890-PU-001- B	Выхлопная труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0012	Резервуар для хранения дизельного топлива 091- 1890-T-002-A	Дыхательный клапан	дизель- ное топливо	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0013	Резервуар для хранения дизельного топлива 091- 1890-T-002-B	Дыхательный клапан	дизель- ное топливо	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	6114	Насосы для перекачки дизтоплива 091-1890-G- 008A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	6115	Коалисцирую- щий фильтр распределения дизельного топлива 091- 1890-F-010A/B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
14	Секция 115. Факельные системы	0016	Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X- 001	Факел ВД	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, сероводород, метан, метилмеркаптан, этилмеркаптан
14	Секция 115. Факельные системы	0017	Факельный ствол низкого давления (НД) 091-1890-X- 002	Факел НД	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, сероводород, метан, метилмеркаптан, этилмеркаптан
15	Секция 139. Внутриплоща- дочные технологические сети	6089	Охладитель газа регенарации 091-1860-EA- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
15	Секция 139. Внутриплоща- дочные технологические сети	6090	Воздушный охладитель на выходе компрессора экспортного газа 091-1850- EA-004	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
15	Секция 139. Внутриплоща- дочные технологические сети	6091	Охладитель на выходе компрессора входящего газа 091-1850- EA-001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
15	Секция 139. Внутриплоща- дочные	6092	Конденсатор пропанового хладагента	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись ,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
	технологические сети		091-1890-EA- 002			пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
15	Секция 139. Внутриплоща- дочные технологические сети	6096	Точка врезки ПРГС	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
16	Секция 140. Лаборатория с административно- бытовым комплексом	0024	Лаборатория	Вентиляционная система	-	Натр едкий, азотная кислота, аммиак, соляная кислота, серная кислота, толуол, этиловый спирт, ацетон
16	Секция 140. Лаборатория с административно- бытовым комплексом	0025	Лаборатория	Вентиляционная система	-	Натр едкий, азотная кислота, аммиак, соляная кислота, серная кислота, толуол, этиловый спирт, ацетон
16	Секция 140. Лаборатория с административно- бытовым комплексом	0026	Лаборатория	Вентиляционная система	-	Натр едкий, азотная кислота, аммиак, соляная кислота, серная кислота, толуол, этиловый спирт, ацетон
16	Секция 140. Лаборатория с административно- бытовым комплексом	0027	Лаборатория	Вентиляционная система	-	Натр едкий, азотная кислота, аммиак, соляная кислота, серная кислота, толуол, этиловый спирт, ацетон
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6097	Подпорный насос 091- 1830-G-001-A	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6098	Подпорный насос 091- 1830-G-001-B	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6099	Резервуар пропана 091- 1830-F-001-1	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6100	Резервуар пропана 091-1830-F-001-2	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6101	Резервуар пропана 091-1830-F-001-3	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6102	Некондицион- ный насос 091-1830-G- 002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6103	Емкость сухо- го закрытого дренажа хранилища пропана 091- 1830-F-002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
17	Секция 141. Парк хранения пропана	6104	Коммерческий узел учета пропана ГСУ 091-1830-PM- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись, пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	0021	Газовая турбина типа SGT-800 1840- PU-001-1	Дымовая труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды пред. C1-C5
18	Секция 142. ГТЭС	0022	Газовая турбина типа SGT-800 1840- PU-001-2	Дымовая труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды пред. C1-C5
18	Секция 142. ГТЭС	0023	Газовая турбина типа SGT-800 1840- PU-001-3	Дымовая труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды пред. C1-C5
18	Секция 142. ГТЭС	0034	Продувочная свеча на ГТЭС	Свеча	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан,

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
						углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	0035	Продувочная свеча на ГТЭС	Свеча	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	0036	Продувочная свеча на ГТЭС	Свеча	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	6111	Неплотности оборудования ГТЭС	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	6112	Неплотности оборудования ГТЭС	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	6113	Неплотности оборудования ГТЭС	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
18	Секция 142. ГТЭС	6110	Ремонтная мастерская	Неорганизован- ный выброс	-	Эмульсол, взвешенные частицы, пыль абразивная
18	Секция 142. ГТЭС	6109	Сварочные работы	Неорганизован- ный выброс	Элект- роды АНО-6	Железо оксиды, марганец и его соединения
18	Секция 142. ГТЭС	6108	Покрасочные работы	Неорганизован- ный выброс	Эмаль ПФ-115	Ксилол, уайт-спирит
18	Секция 142. ГТЭС	0031	Аккумулятор- ный цех	Вытяжная труба	-	Натр едкий

Произ- водст- во	Наименование производства	Номер источ- ника выброса	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника вредных веществ	Тип, марка, описание	Наименование вещества
1	2	3	4	5	6	7
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	Коммерческий узел учета сухого газа 091-1850-PM- 001	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6106	Коммерческий узел учета тощего газа 091-1850-PM- 002	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6107	Коммерческий узел учета тощего газа 091-1850-PM- 003	Неорганизован- ный выброс	-	Сероводород, углерода сероокись, бутан, углерода сероокись , пентан, метан, изобутан, углеводороды пред. C1-C5, метилмеркаптан, этилмеркаптан
20	Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0029	Резервуар для дизтоплива	Дыхательный клапан	дизель- ное топливо	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
20	Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0030	Топливозапра- вщик	Дыхательный клапан	дизель- ное топливо	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19
21	Секция 121. Система противो- пожарного водоснабжения	0014	Пожарный насос с резервным дизельным приводом	Выхлопная труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19
21	Секция 121. Система противо- пожарного водоснабжения	0015	Пожарный насос с резервным дизельным приводом	Выхлопная труба	-	Азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19
21	Секция 121. Система противо- пожарного водоснабжения	0037	Резервуар для хранения резервного топлива	Дыхательный клапан	дизель- ное топливо	Сероводород, углеводороды предельные C12-C19

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и пуско-наладочных работ по источникам, с указанием расчетных формул и методик действующих на территории РК, и представлены в Приложении 3.3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР и ПНР приведены в таблицах 3.3.3.3 – 3.3.3.7.

Таблица 3.3.3.3. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве на 2025 год

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
004		Битумный котел	1	130	Выхлопная труба	0001	2	0.1	3.16	0.0248	200	687822	5115340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.001206	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.000196	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0001102	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0025917	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0060298	2025
004		Битумный котел	1	7	Выхлопная труба	0002	2	0.1	3.16	0.0248	200	688182	5115581								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0000676	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.000011	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000062	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0001452	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0003378	2025
002		Резервуар дизтопливом	1	480	Дыхательный клапан	0015	5	0.05	0.71	0.0014	36.8	687815	5115388								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152	12.321	0.0000023	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0054292	4400.749	0.0008322	2025
002		ДЭС-60	1	600	Выхлопная труба	0044	2	0.05	91.57	0.1798	450	687820	5115173								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.210528	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0342108	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.01836	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0183333	270.039	0.02754	2025

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																						Сера (IV) оксид (516)				
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.1836	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000003	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.003672	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.0918	2025
002		Компрессор передвижной ЗИФ- 5М	1	15	Выхлопная труба	0060	2	0.05	59.74	0.1173	250	687819	5115203								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0047472	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0007714	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.000414	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.000621	2025
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.00414	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	8.00E-09	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0000828	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.00207	2025
002		Компрессор передвижной ЗИФ- 5М	1	15	Выхлопная труба	0061	2	0.05	59.74	0.1173	250	687869	5115173								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0047472	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0007714	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.000414	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.000621	2025

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.00414	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	8.00Е-09	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0000828	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.00207	2025
002		Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	1	571	Выхлопная труба	0075	2	0.05	33.72	0.0662	250	688058	5115154							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1021405	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0165978	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0089076	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0133614	2025
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.089076	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017815	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.044538	2025
006		Дробеструйная камера	1	100	Вентиляционная труба	0217	3	0.1	88.36	0.6939778	36.8	687812	5115265							2902	Взвешенные частицы (116)	0.5028	822.183	0.181008	2025
001		Секция 128. Разработка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6095	2				36.8	687974	5115305	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20(494)	0.0086256		0.01315155	2025
001		Секция 128. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6096	2				36.8	687974	5115306	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20(494)	0.010608		0.23614157	2025
001		Секция 128. Обратная засыпка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6097	2				36.8	687974	5115307	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0080078		0.0122095	2025



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					двуокись кремния в %: 70-20(494)					
001		Секция 128. Устройство подушки из щебня	1	2160	Неорганизованный выброс	6098	2				36.8	687974	5115308	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(494)	0.0009681		0.00147603	2025	
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/45	1	571	Неорганизованный выброс	6254	2				36.8	687924	5115675	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0029694		0.0061083	2025
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002556		0.0005257	2025
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004167		0.0008571	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0075996	2025
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083		0.0004285	2025
																					0344	Фториды неорганические (615)	0.0009167		0.0018856	2025
																					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(494)	0.0003889		0.0008	2025
003		Сварка пластиковых труб. Аппарат HMS 125 T	1	200	Неорганизованный выброс	6272	2				36.8	688153	5115506	2	2					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8.994E-06		1.9359E-05	2025	
																					0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	3.898E-06		8.3889E-06	2025
004		Изоляция битумом	1	305	Неорганизованный выброс	6273	2				36.8	688196	5115590	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0111111		0.3024	2025	
004		Работы по асфальтированию	1	36	Неорганизованный выброс	6277	2				36.8	687803	5115354	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012963		0.3528	2025	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
004		Битумные работы	1	130	Неорганизованный выброс	6281	2				36.8	687822	5115339	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1055556		0.0492629	2025
004		Битумные работы	1	7	Неорганизованный выброс	6282	2				36.8	688182	5115581	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1055556		0.0027595	2025
002		Топливозаправщик	8	3840	Неорганизованный выброс	6295	5				36.8	688197	5115192	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152		0.0001845	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0054292		0.0657052	2025
002		Передвижные	1	1440	Неорганизованный выброс	6296*	5				36.8	688010	5115188	5	5					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1739			2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2696			2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3479			2025
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1.7394			2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000056			2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.5218			2025
005		Покрасочные работы	1	57	Неорганизованный выброс	6297	2				36.8	687828	5115303	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7175		0.1469769	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		0.0629901	2025
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		0.209967	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.0065721	2025

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
005		Покрасочные работы	1	57	Неорганизованный выброс	6298	2				36.8	688086	5115154	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7175		0.1469769	2025	
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		0.0629901	2025
																					2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		0.209967	2025
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.0065721	2025
005		Покрасочные работы	1	56	Неорганизованный выброс	6299	2				36.8	688162	5115154	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7041667		0.1422434	2025
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0902778		0.0182363	2025
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.2708333		0.054709	2025
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.1986111		0.0401199	2025
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1805556		0.0364727	2025
																					1240	Этилацетат (674)	0.1805556		0.0364727	2025
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1805556		0.0364727	2025
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0243056		0.0049098	2025
005		Покрасочные работы	1	63	Неорганизованный выброс	6300	2				36.8	687890	5115174	2	2						0621	Метилбензол (349)	1.7222222		0.3935206	2025
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.3333333		0.0761653	2025
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.7222222		0.1650247	2025
																					2902	Взвешенные частицы (116)				2025

*Источник 6296 - автотранспорт (передвижные источники), не нормируется, но участвует в расчете рассеивания

Таблица 3.3.3.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве на 2026 год

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочис- тных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0001	2	0.1	3.16	0.0248	200	688318	5115123								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0002	2	0.1	3.16	0.0248	200	688486	5114813								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0003	2	0.1	3.16	0.0248	200	688681	5115983								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0004	2	0.1	3.16	0.0248	200	688580	5115480							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0005	2	0.1	3.16	0.0248	200	687890	5115653							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0006	2	0.1	3.16	0.0248	200	688170	5115449							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0007	2	0.1	3.16	0.0248	200	688304	5115094							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026	
004		Битумный котел	1	519	Выхлопная труба	0008	2	0.1	3.16	0.0248	200	688315	5115302								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0048238	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0007839	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0004408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.010367	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0241191	2026
004		Битумный котел	1	77	Выхлопная труба	0009	2	0.1	3.16	0.0248	200	688433	5114113								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0007206	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0001171	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000658	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0015486	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0036028	2026
004		Битумный котел	1	77	Выхлопная труба	0010	2	0.1	3.16	0.0248	200	688071	5113468								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0007206	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0001171	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000658	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0015486	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0036028	2026		
004		Битумный котел	1	77	Выхлопная труба	0011	2	0.1	3.16	0.0248	200	688105	5115680								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0007206	2026	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0001171	2026	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000658	2026	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0015486	2026	
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0036028	2026	
002		Резервуар дизтопливом	с	1	2400	Дыхательный клапан	0015	5	0.05	0.71	0.0013941	36.8	688216	5115621							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152	12.373	0.0000068	2026	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0054292	4419.373	0.0024068	2026	
002		ДЭС-100	1	1100	Выхлопная труба	0016	2	0.1	38.15	0.2996294	450	688376	5115442									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.601	0.5984	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.411	0.09724	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.761	0.0374	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.625	0.0935	2026
																						0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.23	0.4862	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.000001	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.462	0.00935	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.0805556	712.011	0.2244	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	300	Выхлопная труба	0017	2	0.1	38.15	0.2996	450	688532	5115326								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.1632	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.02652	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.0102	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0255	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.1326	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000003	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00255	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.0612	2026
002		ДЭС-100	1	300	Выхлопная труба	0018	2	0.1	38.15	0.2996	450	688974	5115104								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.1632	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.02652	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.0102	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0255	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.1326	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000003	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00255	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-	0.0805556	712.081	0.0612	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0019	2	0.1	38.15	0.2996	450	688817	5115986								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2026
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0020	2	0.1	38.15	0.2996	450	688414	5115944								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.0805556	712.081	0.04488	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	г/с	мг/м³											т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0021	2	0.1	38.15	0.2996	450	688519	5115897								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2026
002		ДЭС-100	1	120	Выхлопная труба	0022	2	0.1	38.15	0.2996	450	688481	5114774								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.06528	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.010608	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0102	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.05304	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00102	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0.0805556	712.081	0.02448	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	120	Выхлопная труба	0023	2	0.1	38.15	0.2996	450	687143	5115131								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.06528	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.010608	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0102	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.05304	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00102	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.02448	2026
002		ДЭС-100	1	120	Выхлопная труба	0024	2	0.1	38.15	0.2996	450	688427	5114086								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.06528	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.010608	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00408	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0102	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.05304	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00102	2026

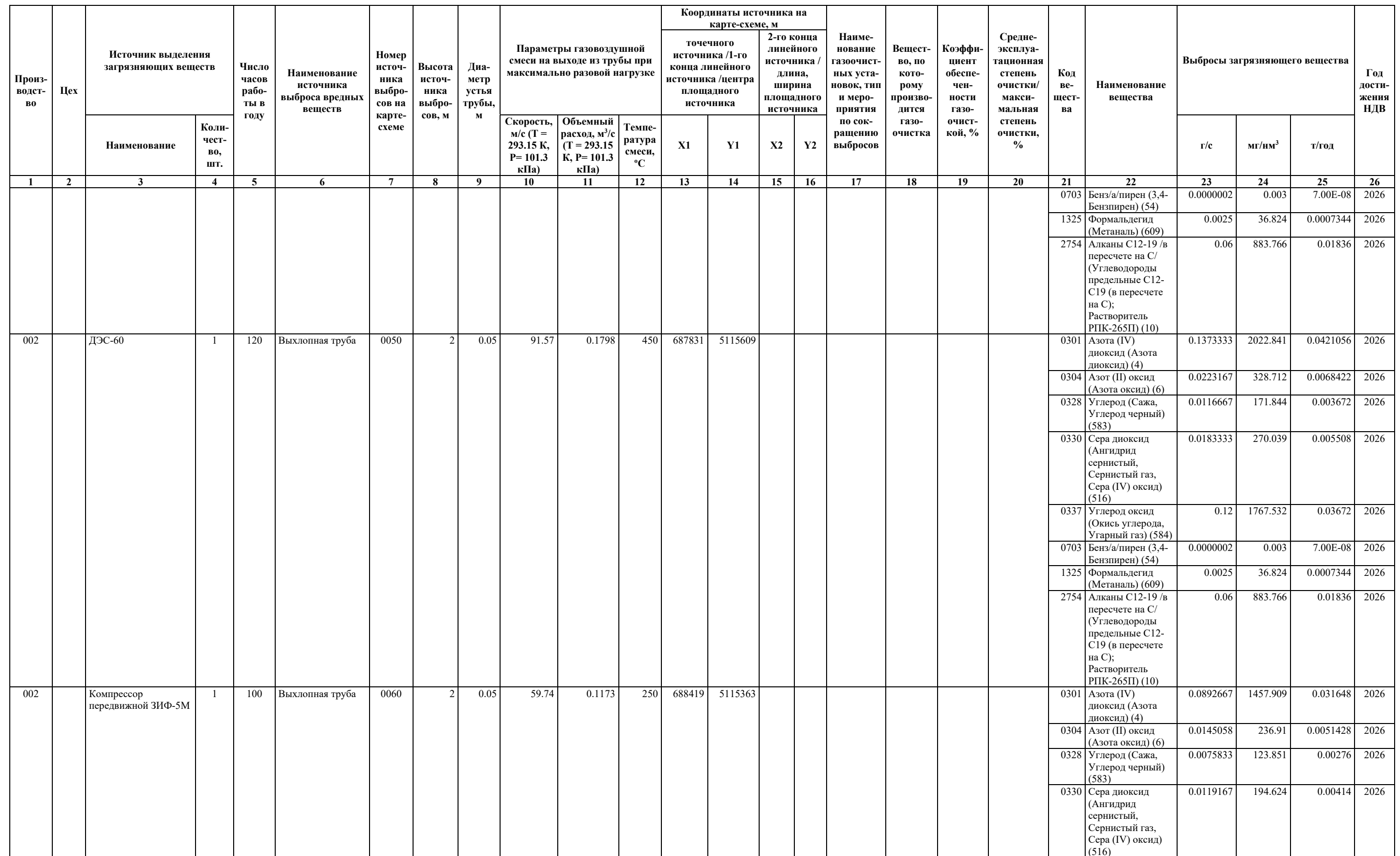
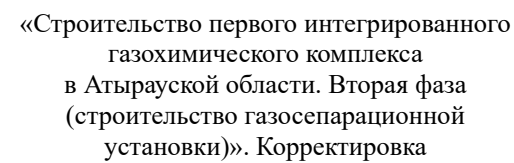


«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка

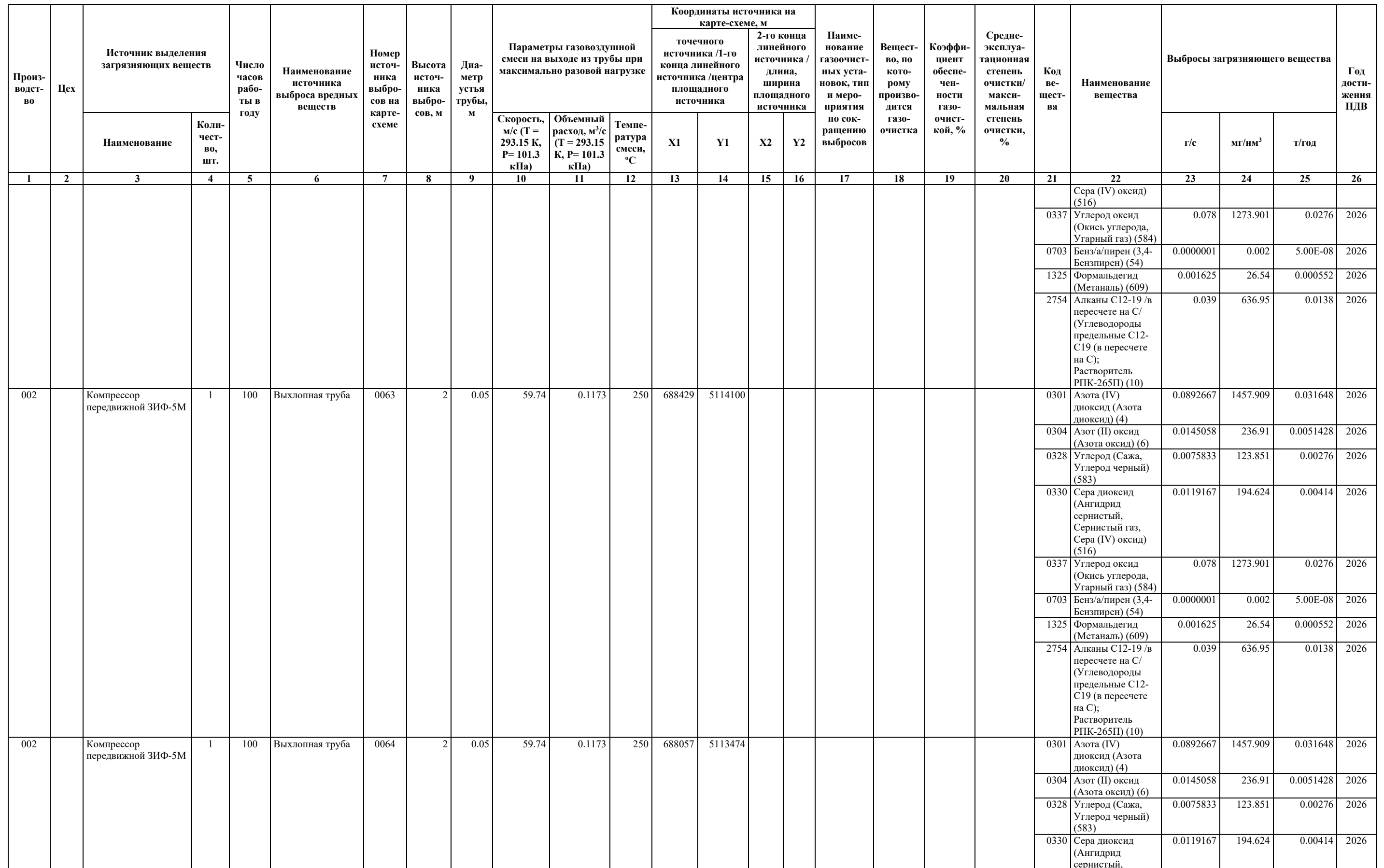
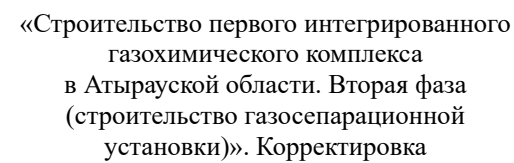


Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.02448	2026
002		ДЭС-60	1	120	Выхлопная труба	0046	2	0.05	91.57	0.1798	450	688074	5113480							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0421056	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0068422	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.003672	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.005508	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.03672	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	7.00Е-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0007344	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.01836	2026
002		ДЭС-60	1	120	Выхлопная труба	0047	2	0.05	91.57	0.1798	450	687191	5115078							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0421056	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0068422	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.003672	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.005508	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.03672	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	7.00Е-08	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0007344	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.01836	2026
002		ДЭС-60	1	120	Выхлопная труба	0048	2	0.05	91.57	0.1798	450	688170	5115770							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0421056	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0068422	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.003672	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.005508	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.03672	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	7.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0007344	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.01836	2026
002		ДЭС-60	1	120	Выхлопная труба	0049	2	0.05	91.57	0.1798	450	688165	5115656							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0421056	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0068422	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.003672	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.005508	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.03672	2026



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	У1											Х2
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
												688401	5115647							0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00Е-08	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026	
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0061	2	0.05	59.74	0.1173	250	688401	5115647								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00Е-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0062	2	0.05	59.74	0.1173	250	688484	5114797								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0119167	194.624	0.00414	2026



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
				100	Выхлопная труба	0065	2	0.05	59.74	0.1173	250	688572	5115186									Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)				
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0065	2	0.05	59.74	0.1173	250	688572	5115186								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
																					002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026																					
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026																					
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.0119167	194.624	0.00414	2026																					

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
												688680	5115900									сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)				
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0067	2	0.05	59.74	0.1173	250	688680	5115900								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0068	2	0.05	59.74	0.1173	250	688851	5115978								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0069	2	0.05	59.74	0.1173	250	688523	5115886							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0070	2	0.05	59.74	0.1173	250	689069	5115153							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ	
												точного источника /I-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0071	2	0.05	59.74	0.1173	250	687775	5115509								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2026
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0075	2	0.05	33.72	0.0662	250	685303	5121749							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0076	2	0.05	33.72	0.0662	250	685593	5121770							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0077	2	0.05	33.72	0.0662	250	688016	5115175									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																						0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0078	2	0.05	33.72	0.0662	250	687965	5115299									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																						0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	0.044	1273.309	0.03237	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																					Растворитель РПК-265П) (10)						
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0079	2	0.05	33.72	0.0662	250	688163	5115375									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0080	2	0.05	33.72	0.0662	250	688153	5115327									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.044	1273.309	0.03237	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																					на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0081	2	0.05	33.72	0.0662	250	687984	5115378								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0082	2	0.05	33.72	0.0662	250	688004	5115358								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-	0.044	1273.309	0.03237	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	415	Выхлопная труба	0083	2	0.05	33.72	0.0662	250	688705	5115498								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0742352	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0120632	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.006474	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.009711	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.06474	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0012948	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.03237	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0115	2	0.05	67.69	0.1329	250	687814	5115324								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.0636389	917.354	0.051792	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0116	2	0.05	67.69	0.1329	250	689063	5115777								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0117	2	0.05	67.69	0.1329	250	688393	5115789								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0.0636389	917.354	0.051792	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0118	2	0.05	67.69	0.1329	250	687192	5115134								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0119	2	0.05	67.69	0.1329	250	688069	5115783								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026

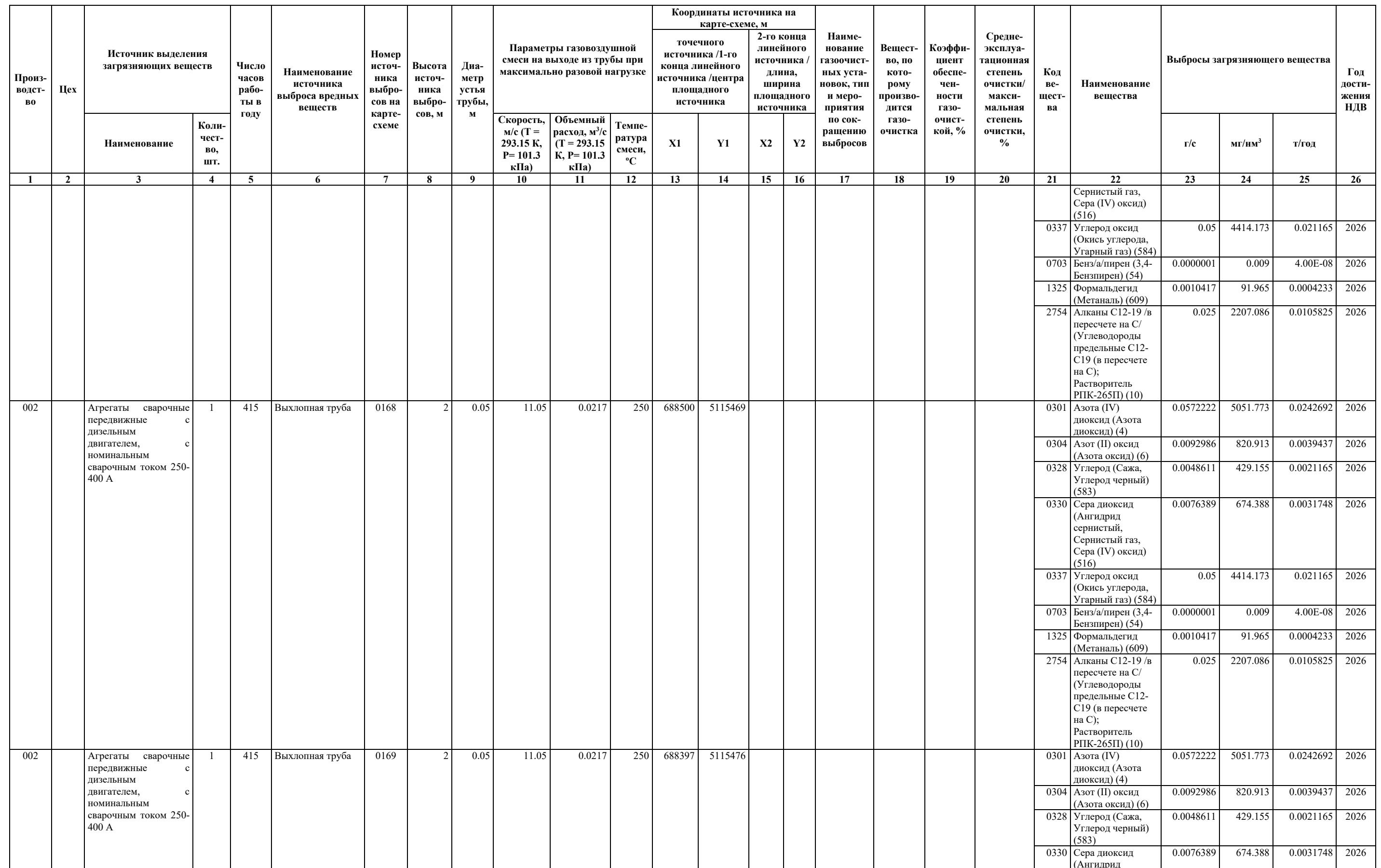
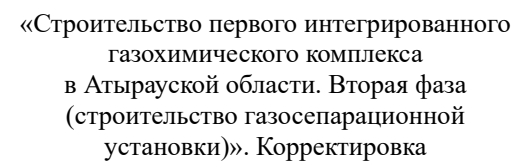
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026	
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0120	2	0.05	67.69	0.1329	250	688083	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0121	2	0.05	67.69	0.1329	250	688106	5115792								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026

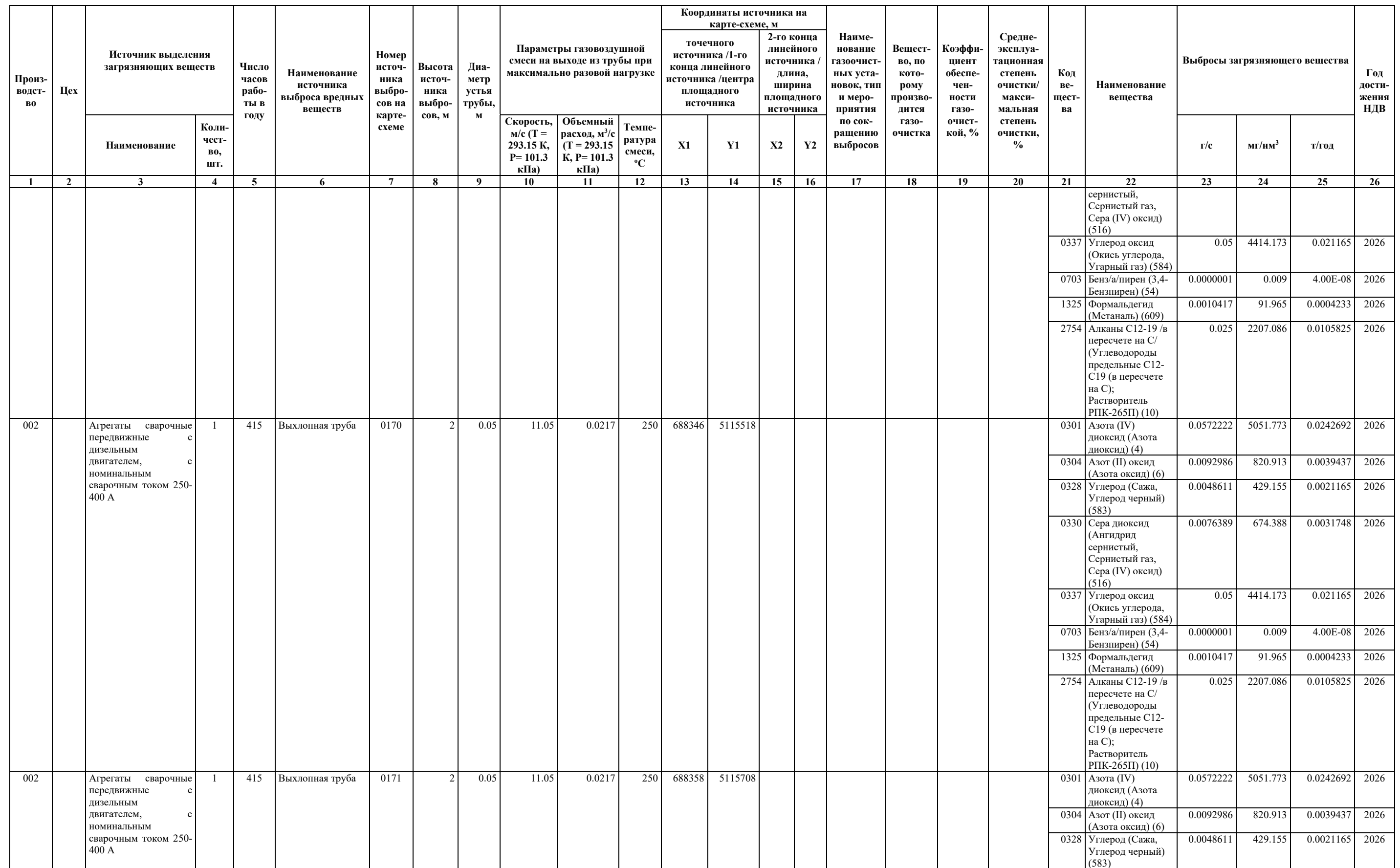
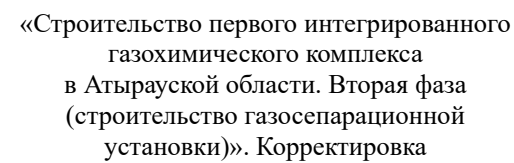
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- ти- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0122	2	0.05	67.69	0.1329	250	688182	5115593							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0123	2	0.05	67.69	0.1329	250	685454	5121773							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	415	Выхлопная труба	0124	2	0.05	67.69	0.1329	250	687800	5115221							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.138112	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0224432	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.008632	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02158	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.112216	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002158	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.051792	2026
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	415	Выхлопная труба	0163	2	0.05	11.05	0.0217	250	687673	5115459							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0242692	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0039437	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0021165	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0031748	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.021165	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	4.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0004233	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.0105825	2026
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	415	Выхлопная труба	0164	2	0.05	11.05	0.0217	250	688416	5116030							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0242692	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0039437	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0021165	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0031748	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.021165	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	4.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0004233	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.0105825	2026
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	415	Выхлопная труба	0165	2	0.05	11.05	0.0217	250	688718	5115435							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0242692	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0039437	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0021165	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ.	0.0076389	674.388	0.0031748	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	415	Выхлопная труба	0166	2	0.05	11.05	0.0217	250	688681	5115425												
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	415	Выхлопная труба	0167	2	0.05	11.05	0.0217	250	688691	5115460												





Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0031748	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.021165	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	4.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0004233	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.0105825	2026
002		Агрегат наполнительно опреосочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0205	2	0.1	16.3	0.128	250	688679	5115861							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно опреосочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0206	2	0.1	16.3	0.128	250	688743	5115940							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026	
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0207	2	0.1	16.3	0.128	250	688743	5115907								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно	1	100	Выхлопная труба	0208	2	0.1	16.3	0.128	250	688588	5115866							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
		опресовочный N=220 л.с, АН-261																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0209	2	0.1	16.3	0.128	250	688421	5115885							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
002		Агрегат наполнительно опреосочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0210	2	0.1	16.3	0.128	250	688035	5115705								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно опреосочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0211	2	0.1	16.3	0.128	250	687145	5115099								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	0.1305	1953.168	0.012	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0212	2	0.1	16.3	0.128	250	688007	5115556								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0213	2	0.1	16.3	0.128	250	687976	5115163								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.1305	1953.168	0.012	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0214	2	0.1	16.3	0.128	250	688101	5115349								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00Е-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0215	2	0.1	16.3	0.128	250	688317	5115590								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00Е-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-	0.1305	1953.168	0.012	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	100	Выхлопная труба	0216	2	0.1	16.3	0.128	250	687691	5115523								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.032	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0052	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.002	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.005	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.026	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	6.00E-08	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0005	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.012	2026
006		Дробеструйная камера	1	200	Вентиляционная труба	0217	3	0.1	88.36	0.694	36.8	687767	5115543							2902	Взвешенные частицы (116)	0.5028	822.157	0.362016	2026	
001		Секция 101. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6001	2				36.8	687852	5115566	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0037513		0.01601489	2026	
001		Секция 101. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6002	2				36.8	687852	5115567	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026	
001		Секция 101. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6003	2				36.8	687852	5115568	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0025277		0.01079112	2026	
001		Секция 101. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6004	2				36.8	687852	5115569	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0064222		0.0274176	2026	
001		Секция 102. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6005	2				36.8	687899	5115564	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.0048762		0.02081724	2026	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 102. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6006	2				36.8	687899	5115565	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 102. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6007	2				36.8	687899	5115566	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0041624		0.01776984	2026
001		Секция 102. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6008	2				36.8	687899	5115567	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0052133		0.02225664	2026
001		Секция 103. Разработка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6009	2				36.8	687988	5115319	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.002231		0.00816401	2026
001		Секция 103. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6010	2				36.8	687988	5115320	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 103. Обратная засыпка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6011	2				36.8	687988	5115321	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0015974		0.00584552	2026
001		Секция 103. Устройство подушки из щебня	1	1440	Неорганизованный выброс	6012	2				36.8	687988	5115322	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0049936		0.01827302	2026
001		Секция 104. Разработка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6013	2				36.8	688018	5115682	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0033341		0.01626746	2026
001		Секция 104. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6014	2				36.8	688018	5115683	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 104. Обратная засыпка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6015	2				36.8	688018	5115684	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0002697		0.00032899	2026
001		Секция 104. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6016	2				36.8	688018	5115685	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0041276		0.01762145	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 105. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6017	2				36.8	687827	5115654	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0097		0.04141093	2026
001		Секция 105. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6018	2				36.8	687827	5115655	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 105. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6019	2				36.8	687827	5115656	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0076135		0.03250329	2026
001		Секция 105. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6020	2				36.8	687827	5115657	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0111363		0.04754276	2026
001		Секция 106. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6021	2				36.8	687903	5115466	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0010855		0.00331023	2026
001		Секция 106. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6022	2				36.8	687903	5115467	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 106. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6023	2				36.8	687903	5115468	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0007214		0.00219983	2026
001		Секция 106. Устройство подушки из щебня	1	1200	Неорганизованный выброс	6024	2				36.8	687903	5115469	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0029292		0.00893233	2026
001		Секция 107. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6025	2				36.8	687841	5115462	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0035714		0.01524677	2026
001		Секция 107. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6026	2				36.8	687841	5115463	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 107. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6027	2				36.8	687841	5115464	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0032913		0.0140512	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 107. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6028	2				36.8	687841	5115465	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0015338		0.00654797	2026
001		Секция 108. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6029	2				36.8	687894	5115391	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0309725		0.0755584	2026
001		Секция 108. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6030	2				36.8	687894	5115392	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 108. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6031	2				36.8	687894	5115393	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0478516		0.11673528	2026
001		Секция 108. Устройство подушки из щебня	1	960	Неорганизованный выброс	6032	2				36.8	687894	5115394	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0110887		0.02705117	2026
001		Секция 109. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6033	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0030904		0.01319334	2026
001		Секция 109. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6034	2				36.8	688026	5115435	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 109. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6035	2				36.8	688026	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0024523		0.0104693	2026
001		Секция 109. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6036	2				36.8	688026	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0044316		0.01891922	2026
001		Секция 110. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6037	2				36.8	688010	5115475	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0034062		0.01454168	2026
001		Секция 110. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6038	2				36.8	688010	5115476	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 110. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6039	2				36.8	688010	5115477	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.0025407		0.0108468	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 110. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6040	2				36.8	688010	5115478	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0058557		0.02499905	2026
001		Секция 110. Устройство подушки из песка	1	1680	Неорганизованный выброс	6041	2				36.8	688010	5115479	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.062895		0.2685097	2026
001		Секция 111. Разработка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6042	2				36.8	688136	5115465	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0008475		0.00103375	2026
001		Секция 111. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6043	2				36.8	688136	5115466	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 111. Обратная засыпка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6044	2				36.8	688136	5115467	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0006853		0.00083585	2026
001		Секция 111. Устройство подушки из щебня	1	480	Неорганизованный выброс	6045	2				36.8	688136	5115468	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0014862		0.00181279	2026
001		Секция 112. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6046	2				36.8	688134	5115468	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0041487		0.00759058	2026
001		Секция 112. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6047	2				36.8	688134	5115469	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 112. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6048	2				36.8	688134	5115470	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0024285		0.00444326	2026
001		Секция 112. Устройство подушки из щебня	1	720	Неорганизованный выброс	6049	2				36.8	688134	5115471	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.003942		0.00721244	2026
001		Секция 113. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6050	2				36.8	688132	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0101021		0.0431278	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 113. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6051	2				36.8	688132	5115417	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 113. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6052	2				36.8	688132	5115418	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0084683		0.03615282	2026
001		Секция 113. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6053	2				36.8	688132	5115419	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0131195		0.05600932	2026
001		Секция 114. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6054	2				36.8	687915	5115679	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0014856		0.00634245	2026
001		Секция 114. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6055	2				36.8	687915	5115680	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 114. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6056	2				36.8	687915	5115681	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009236		0.00394307	2026
001		Секция 114. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6057	2				36.8	687915	5115682	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0057513		0.02455327	2026
001		Секция 117. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6064	2				36.8	687926	5115163	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009577		0.00175229	2026
001		Секция 117. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6065	2				36.8	687926	5115164	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 117. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6066	2				36.8	687926	5115165	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0006584		0.00120464	2026
001		Секция 117. Устройство подушки из щебня	1	720	Неорганизованный выброс	6067	2				36.8	687926	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0039155		0.00716406	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 119. Разработка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6071	2				36.8	688010	5115174	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0078943		0.02888739	2026
001		Секция 119. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6072	2				36.8	688010	5115175	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 119. Обратная засыпка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6073	2				36.8	688010	5115176	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0059052		0.02160872	2026
001		Секция 119. Устройство подушки из щебня	1	1440	Неорганизованный выброс	6074	2				36.8	688010	5115177	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0177715		0.06503132	2026
001		Секция 128. Разработка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6095	2				36.8	687974	5115305	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0086256		0.04734557	2026
001		Секция 128. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6096	2				36.8	687974	5115306	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 128. Обратная засыпка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6097	2				36.8	687974	5115307	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0080078		0.0439542	2026
001		Секция 128. Устройство подушки из щебня	1	2160	Неорганизованный выброс	6098	2				36.8	687974	5115308	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009681		0.00531372	2026
001		Секция 300. Разработка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6103	2				36.8	688459	5115895	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0039658		0.02176807	2026
001		Секция 300. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6104	2				36.8	688459	5115896	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 300. Обратная засыпка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6105	2				36.8	688459	5115897	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0039658		0.02176807	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 300. Устройство подушки из песка	1	2160	Неорганизованный выброс	6106	2				36.8	688459	5115898	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.8414152		4.61847859	2026
001		Секция 400. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6107	2				36.8	688788	5115841	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0021949		0.0053545	2026
001		Секция 400. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6108	2				36.8	688788	5115842	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Секция 400. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6109	2				36.8	688788	5115843	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0014475		0.00353111	2026
001		Секция 400. Устройство подушки из щебня	1	960	Неорганизованный выброс	6110	2				36.8	688788	5115844	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0067856		0.01655378	2026
002		Пересыпка извести	1	8	Неорганизованный выброс	6127	2				36.8	688350	5115777	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.0194377		0.00019758	2026
002		Статическое хранение извести	1	8760	Неорганизованный выброс	6128	2				36.8	688357	5115782	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.07072		1.57427712	2026
002		Пересыпка гравия	1	200	Неорганизованный выброс	6129	2				36.8	688427	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0008707		0.00022125	2026
002		Статическое хранение гравия	1	8760	Неорганизованный выброс	6130	2				36.8	688439	5115222	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2026
002		Пересыпка грунта	1	300	Неорганизованный выброс	6131	2				36.8	688600	5115176	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0010861		0.00046993	2026
002		Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6132	2				36.8	688607	5115188	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
002		Пересыпка растительной земли	1	30	Неорганизованный выброс	6133	2				36.8	688793	5115178	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0009199		3.9803E-05	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
002		Статическое хранение растительной земли	1	8760	Неорганизованный выброс	6134	2				36.8	688793	5115198	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000884		0.01967846	2026
002		Пересыпка глины	1	20	Неорганизованный выброс	6135	2				36.8	689071	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0008015		2.312E-05	2026
002		Статическое хранение глины	1	8760	Неорганизованный выброс	6136	2				36.8	689075	5115180	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003536		0.00787139	2026
002		Пересыпка сухих строительных смесей	1	2920	Неорганизованный выброс	6137	2				36.8	687933	5115604	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000764		0.00321745	2026
002		Пересыпка цемента	1	50	Неорганизованный выброс	6138	2				36.8	687880	5115414	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	8.743E-05		6.3049E-06	2026
002		Пересыпка вяжущего гипса, марки Г-3	1	100	Неорганизованный выброс	6139	2				36.8	688047	5115385	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1.014E-06		1.4632E-07	2026
002		Пересыпка шлакопортландцемент	1	1000	Неорганизованный выброс	6140	2				36.8	688108	5115530	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0001871		0.00023769	2026
002		Пересыпка бентонитового глинопорошка для буровых растворов	1	1000	Неорганизованный выброс	6141	2				36.8	688783	5116113	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	2.127E-05		2.7025E-05	2026
001		Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Разработка грунта	1	3600	Неорганизованный выброс	6145	2				36.8	688854	5115909	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0140506		0.12853865	2026
001		Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6146	2				36.8	688854	5115910	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Обратная засыпка грунта	1	3600	Неорганизованный выброс	6147	2				36.8	688854	5115911	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0140019		0.12809301	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6160	2				36.8	688229	5115775	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.004656		0.01419813	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6161	2				36.8	688229	5115776	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6162	2				36.8	688229	5115777	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0046358		0.01413631	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6163	2				36.8	688350	5115875	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0015245		0.00464896	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6164	2				36.8	688350	5115876	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6165	2				36.8	688350	5115877	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0014902		0.00454416	2026
001		Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6166	2				36.8	688273	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0055683		0.01358402	2026
001		Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6167	2				36.8	688273	5115438	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2026
001		Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6168	2				36.8	688273	5115439	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0054799		0.01336833	2026
002		Хранение ПГС	1	8760	Неорганизованный выброс	6172	2				36.8	688025	5115430	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6173	2				36.8	688010	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6174	2				36.8	688010	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.1123418		0.61663777	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- ти- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6175	2				36.8	688010	5115426	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6176	2				36.8	688010	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6177	2				36.8	688020	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6178	2				36.8	688030	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6179	2				36.8	688040	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6180	2				36.8	688040	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6181	2				36.8	688035	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6182	2				36.8	688025	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.61663777	2026
002		Хранение песчаного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6183	2				36.8	687846	5115658	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2026
002		Хранение песка природного	1	8760	Неорганизованный выброс	6184	2				36.8	687850	5115527	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2026
002		Хранение песка из отсева дробления	1	8760	Неорганизованный выброс	6185	2				36.8	687817	5115367	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.226304		5.03768678	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
002		Хранение песчанного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6186	2				36.8	687863	5115297	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2026
002		Хранение песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6187	2				36.8	688007	5115214	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2026
002		Хранение природного песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6188	2				36.8	688063	5115252	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.056576		1.2594217	2026
002		Хранение песка металлического	1	8760	Неорганизованный выброс	6189	2				36.8	688139	5115247	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2026
002		Хранение песка кварцевого строительного	1	8760	Неорганизованный выброс	6190	2				36.8	688128	5115312	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2026
002		Пересыпка песчаного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6191	2				36.8	687860	5115660	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.4740606		5.2041812	2026
002		Пересыпка песка природного	1	4320	Неорганизованный выброс	6192	2				36.8	687840	5115532	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1082102		1.18791878	2026
002		Пересыпка песка из отсева дробления	1	4320	Неорганизованный выброс	6193	2				36.8	687827	5115360	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0083974		0.09218605	2026
002		Пересыпка песчанного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6194	2				36.8	687872	5115288	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.016657		0.18285901	2026
002		Пересыпка песка	1	4320	Неорганизованный выброс	6195	2				36.8	688016	5115209	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.025889		0.28420655	2026
002		Пересыпка природного песка	1	2880	Неорганизованный выброс	6196	2				36.8	688073	5115243	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0164641		0.1204939	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Пересыпка песка металлического	1	2880	Неорганизованный выброс	6197	2				36.8	688148	5115238	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	7.146E-06		5.2296E-05	2026
002		Пересыпка песка кварцевого строительного	1	2880	Неорганизованный выброс	6198	2				36.8	688139	5115320	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	3.585E-05		0.00026237	2026
002		Хранение щебня 5-10 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6199	2				36.8	687767	5115533	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2026
002		Хранение щебня 10-20 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6200	2				36.8	688025	5115432	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2026
002		Пересыпка щебня 10- 20 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6201	2				36.8	688010	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.2476398		1.81237341	2026
002		Хранение щебня 20-40 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6202	2				36.8	688137	5115248	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2026
002		Пересыпка щебня 20- 40 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6203	2				36.8	688149	5115251	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0534674		0.39130594	2026
002		Хранение щебня 70 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2				36.8	688100	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2026
002		Пересыпка щебня 70 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6205	2				36.8	688088	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.185131		1.35489757	2026
001		Секция 101. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6206	2				36.8	687852	5115565	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 102. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6207	2				36.8	687899	5115563	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 103. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6208	2				36.8	687988	5115318	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.0103111		0.1603584	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 104. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6209	2				36.8	688018	5115681	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2026
001		Секция 105. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6210	2				36.8	687827	5115653	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 106. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6211	2				36.8	687903	5115465	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2026
001		Секция 107. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6212	2				36.8	687841	5115461	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 108. Уплотнение грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6213	2				36.8	687894	5115390	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1069056	2026
001		Секция 109. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6214	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2026
001		Секция 110. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6215	2				36.8	688010	5115474	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 111. Уплотнение грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6216	2				36.8	688136	5115464	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0534528	2026
001		Секция 112. Уплотнение грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6217	2				36.8	688134	5115467	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0801792	2026
001		Секция 113. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6218	2				36.8	688132	5115415	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2026
001		Секция 114. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6219	2				36.8	687915	5115678	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0103111		0.1870848	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 117. Уплотнение грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6222	2				36.8	687926	5115162	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0801792	2026
001		Секция 119. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6224	2				36.8	688010	5115173	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2026
001		Секция 128. Уплотнение грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6230	2				36.8	687974	5115304	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2405376	2026
001		Секция 400. Уплотнение грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6232	2				36.8	688459	5115894	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1069056	2026
001		Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6238	2				36.8	688834	5115621	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6243	2				36.8	688309	5115530	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2026
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6244	2				36.8	688229	5115774	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2026
001		Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Уплотнение грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6245	2				36.8	688350	5115874	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1069056	2026
001		Транспортировка грунта с погрузкой в автосамосвалы и отвозкой на расстояние 1км	38	332880	Неорганизованный выброс	6247	2				36.8	688259	5115606	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.57798		18.2271773	2026
001		Транспортировка грунта на временный отвал для осушения на 2км	48	420480	Неорганизованный выброс	6248	2				36.8	688225	5115172	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.73008		23.0238029	2026
001		Транспортировка остаточного грунта до 35км	5	43800	Неорганизованный выброс	6249	2				36.8	688222	5115107	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.07605		2.3983128	2026

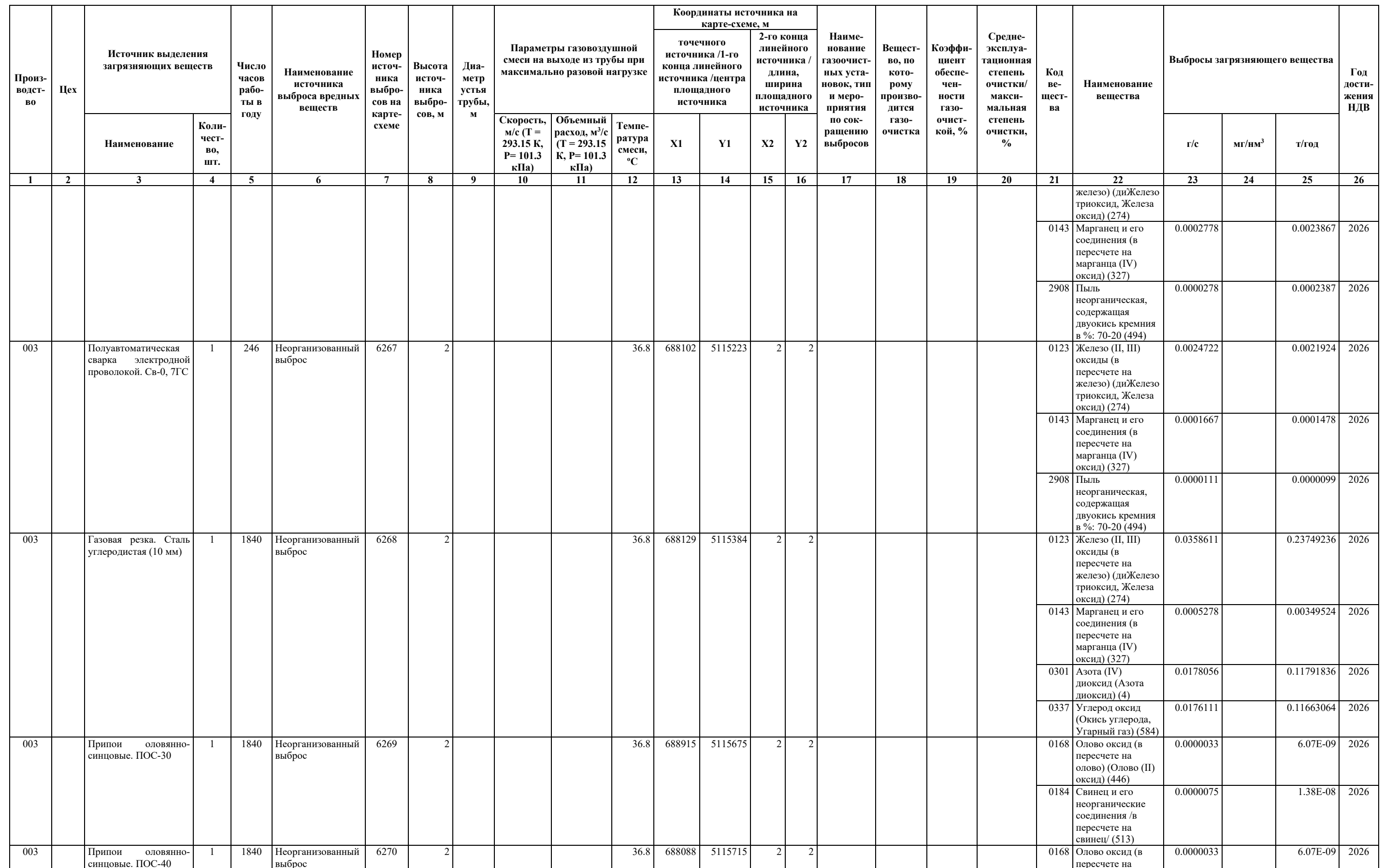
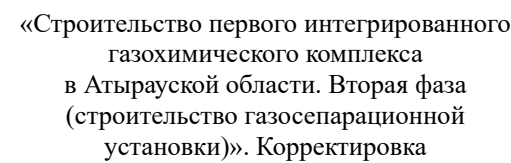
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Газовая сварка стали. Пропан-бутановая смесь	1	3218	Неорганизованный выброс	6250	2					687731	5115493	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125		0.1447967	2026
003		Газовая сварка стали. Ацетилен- кислородное пламя	1	4010	Неорганизованный выброс	6251	2					688136	5115772	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0427778		0.6175866	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/55	1	423	Неорганизованный выброс	6252	2				36.8	688005	5115713	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0038611		0.0058842	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003028		0.0004614	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075		0.001143	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0056302	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.0003937	2026
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0002778		0.0004233	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002778		0.0004233	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-4	1	3178	Неорганизованный выброс	6253	2				36.8	688137	5115703	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0087389		0.0999789	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009222		0.0105509	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002278		0.0026059	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/45	1	3430	Неорганизованный выброс	6254	2				36.8	687924	5115675	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	0.0029694		0.0366674	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					триоксид, Железа оксид) (274)				
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002556		0.0031557	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004167		0.0051451	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0456198	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083		0.0025725	2026
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0009167		0.0113192	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003889		0.0048021	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды МР-3	1	5	Неорганизованный выброс	6255	2				36.8	688022	5115668	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0002714		0.0000051	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000481		0.0000009	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000111		0.0000002	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-21	1	34	Неорганизованный выброс	6256	2				36.8	687875	5115574	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0025944		0.0003163	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001833		0.0000224	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-6	1	3175	Неорганизованный выброс	6257	2				36.8	687975	5115585	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	0.0083167		0.0950573	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					триоксид, Железа оксид) (274)					
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009611		0.0109852	2026	
003		Ручная электрическая сварка. Вольфрамовый электрод	1	2	Неорганизованный выброс	6258	2				36.8	688118	5115535	2	2						0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0.0000556		0.0000005	2026
																					0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)	0.0000389		0.0000003	2026
																					0138	Магний оксид (325)	0.0000222		0.0000002	2026
																					0326	Озон (435)	0.0000222		0.0000002	2026
																					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000167		0.0000001	2026
003		Наплавка металлов под флюсами. Флюс АН-47	1	4298	Неорганизованный выброс	6259	2				36.8	687836	5115476	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000005		0.0000774	2026
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000011		0.0000172	2026
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000017		0.0000258	2026
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42 d=4 мм)	1	3627	Неорганизованный выброс	6260	2				36.8	687978	5115453	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.023175		0.3025924	2026
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0025		0.0326421	2026
																					0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.003575		0.0466782	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000025		0.0000326	2026	
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.00375		0.0489632	2026	
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э50/55 d=4 мм)	1	3326	Неорганизованный выброс	6261	2				36.8	687949	5115343	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0103		0.123338	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0011111		0.0133051	2026	
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0015889		0.0190263	2026	
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000011		0.0000133	2026	
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0016667		0.0199576	2026	
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42/46 d=4-6 мм)	1	4312	Неорганизованный выброс	6262	2				36.8	688039	5115333	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.002575		0.0399677	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002778		0.0043115	2026	
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0003972		0.0061655	2026	
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000003		0.0000043	2026	
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0004167		0.0064673	2026	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (d=8 мм)	1	3911	Неорганизованный выброс	6263	2				36.8	687845	5115365	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0090125		0.1268998	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009722		0.0136893	2026
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0013903		0.0195757	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000001		0.0000137	2026
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0014583		0.0205339	2026
003		Дуговая металлизация при применении проволоки. СВ-08Г2С (Проволока порошковая)	1	2350	Неорганизованный выброс	6264	2				36.8	687953	5115340	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0010556		0.0089307	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000411		0.0003478	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0000044		0.0000376	2026
003		Дуговая наплавка с газоплавленным напылением. Св- 08Г2С (1, 6) (углекислый газ)	1	2729	Неорганизованный выброс	6265	2				36.8	688098	5115310	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0012083		0.0118691	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000417		0.0004093	2026
																				0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	0.0001806		0.0017735	2026
003		Полуавтоматическая наплавка в среде аргона. Св-08Г2С	1	2387	Неорганизованный выброс	6266	2				36.8	687971	5115299	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на	0.0069167		0.0594298	2026



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
003		Припой оловянно-цинковые. ПОС-60	1	1840	Неорганизованный выброс	6271	2				36.8	687963	5115408	2	2										
003		Сварка пластиковых труб. Аппарат HMS 125 T	1	1840	Неорганизованный выброс	6272	2				36.8	688153	5115506	2	2										
004		Изоляция битумом	1	1083	Неорганизованный выброс	6273	2				36.8	688434	5114113	1	1										
004		Изоляция битумом	1	1083	Неорганизованный выброс	6274	2				36.8	688072	5113468	1	1										
004		Изоляция битумом	1	1083	Неорганизованный выброс	6275	2				36.8	688106	5115680	1	1										
004		Работы по асфальтированию	1	120	Неорганизованный выброс	6277	2				36.8	688486	5114813	1	1										
004		Работы по асфальтированию	1	80	Неорганизованный выброс	6278	2				36.8	688315	5115302	1	1										

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
004		Работы по асфальтированию	1	80	Неорганизованный выброс	6279	2				36.8	688318	5115123	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0194445		0.5292	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6281	2				36.8	688318	5115123	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6282	2				36.8	688486	5114813	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6283	2				36.8	688681	5115983	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6284	2				36.8	688580	5115480	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6285	2				36.8	687890	5115653	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6286	2				36.8	688170	5115449	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.0351852		0.0656839	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6287	2				36.8	688304	5115094	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	519	Неорганизованный выброс	6288	2				36.8	688315	5115302	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0656839	2026
004		Битумные работы	1	77	Неорганизованный выброс	6289	2				36.8	688433	5114113	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0098115	2026
004		Битумные работы	1	77	Неорганизованный выброс	6290	2				36.8	688071	5113468	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0098115	2026
004		Битумные работы	1	77	Неорганизованный выброс	6291	2				36.8	688105	5115680	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0098115	2026
002		Топливозаправщик	7	16800	Неорганизованный выброс	6295	5				36.8	688068	5115604	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152		0.0011535	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0054292		0.4108093	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Передвижные	1	7200	Неорганизованный выброс	6296*	5				36.8	687983	5115695	5	5					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1371			2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2126			2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2743			2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1.3714			2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000044			2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4114			2026
005		Покрасочные работы	1	3630	Неорганизованный выброс	6297	2				36.8	688519	5115887	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7175		9.3769479	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		4.018692	2026
																				2750	Сольвент нефтя (1149*)	1.025		13.3956399	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.4192944	2026
005		Покрасочные работы	1	2797	Неорганизованный выброс	6298	2				36.8	687168	5115115	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7175		7.2244479	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		3.096192	2026
																				2750	Сольвент нефтя (1149*)	1.025		10.3206399	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.3230444	2026
005		Покрасочные работы	1	3845	Неорганизованный выброс	6299	2				36.8	688678	5115444	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7041667		9.7468533	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0902778		1.2495966	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.2708333		3.7487897	2026
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.1986111		2.7491125	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1805556		2.4991932	2026	
																				1240	Этилацетат (674)	0.1805556		2.4991932	2026	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1805556		2.4991932	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0243056		0.3364298	2026	
005		Покрасочные работы	1	3672	Неорганизованный выброс	6300	2				36.8	688572	5115473	2	2						0621	Метилбензол (349)	1.7222222		22.7686228	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.3333333		4.4068302	2026	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.7222222		9.5481321	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)				2026	
005		Покрасочные работы	1	1058	Неорганизованный выброс	6301	2				36.8	688043	5115474	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2922883		1.1130973	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.043335		0.1650291	2026	
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.2555517		0.9731961	2026	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3004917		1.1443374	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.019375		0.0737842	2026	
005		Покрасочные работы	1	1968	Неорганизованный выброс	6302	2				36.8	687858	5115476	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.896		6.3485144	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0373333		0.2645214	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0183333		0.1298989	2026	
005		Покрасочные работы	1	6	Неорганизованный выброс	6303	2				36.8	688488	5115470	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0974294		0.0019618	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.014445		0.0002909	2026	
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0851839		0.0017153	2026	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1001639		0.0020169	2026	
005		Покрасочные работы	1	401	Неорганизованный выброс	6304	2				36.8	688386	5115476	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.10323		0.1489068	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.10323		0.1489068	2026	

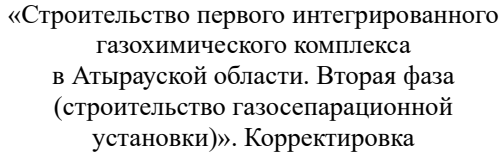
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0513567		0.0740808	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.25885		0.3733849	2026
005		Покрасочные работы	1	1152	Неорганизованный выброс	6305	2				36.8	688743	5115959	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.25		1.0365344	2026
005		Покрасочные работы	1	637	Неорганизованный выброс	6306	2				36.8	688850	5115899	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.1111111		0.2549748	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1111111		0.2549748	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0555556		0.1274874	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.2777778		0.6374369	2026
005		Покрасочные работы	1	625	Неорганизованный выброс	6307	2				36.8	688777	5115847	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.125		0.2812135	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125		0.2812135	2026
005		Покрасочные работы	1	130	Неорганизованный выброс	6308	2				36.8	688447	5115876	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.1277778		0.0596222	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1277778		0.0596222	2026
005		Покрасочные работы	1	32	Неорганизованный выброс	6309	2				36.8	688666	5115860	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.093		0.0107652	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.018		0.0020836	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.039		0.0045145	2026
005		Покрасочные работы	1	41	Неорганизованный выброс	6310	2				36.8	688403	5115917	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.1034722		0.0153614	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0413889		0.0061446	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0620833		0.0092168	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1034722		0.0153614	2026
																				1240	Этилацетат (674)	0.1034722		0.0153614	2026
005		Покрасочные работы	1	9	Неорганизованный выброс	6311	2				36.8	688087	5115707	2	2					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.3611111		0.012249	2026
005		Покрасочные работы	1	19	Неорганизованный выброс	6312	2				36.8	687984	5115707	2	2					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.057145		0.0039335	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00385		0.000265	2026
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0.15862		0.0109184	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.055385		0.0038123	2026
005		Покрасочные работы	1	4	Неорганизованный выброс	6313	2				36.8	688076	5115727	2	2					0408	Циклогексан (652)	0.0552		0.0007561	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.1765633		0.0024185	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0458467		0.000628	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1057233		0.0014481	2026
005		Покрасочные работы	1	4	Неорганизованный выброс	6314	2				36.8	687849	5115588	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.23115		0.0033064	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0450389		0.0006442	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0960333		0.0013737	2026
005		Покрасочные работы	1	2	Неорганизованный выброс	6315	2				36.8	687917	5115566	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.1822222		0.0010332	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0666667		0.000378	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0888889		0.000504	2026
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0355556		0.0002016	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0355556		0.0002016	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0355556		0.0002016	2026
005		Покрасочные работы	1	7	Неорганизованный выброс	6316	2				36.8	687980	5115584	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3111111		0.008108	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0777778		0.002027	2026
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6317	2				36.8	688110	5115555	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3044533		0.0005516	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6318	2				36.8	688151	5115502	2	2					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.06076		0.0001101	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1014533		0.0001838	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0107083		0.0000239	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.25		0.0005572	2026
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6319	2				36.8	688299	5115528	2	2					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1559583		0.0003476	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.2307778		0.0003885	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0446667		0.0000752	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0967778		0.0001629	2026
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6320	2				36.8	688124	5115469	2	2					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.30001		0.000111	2026
																				1071	Гидроксibenзол (155)	0.0166567		0.0000062	2026
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6321	2				36.8	688135	5115388	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.2111111		0.0000016	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0422222		0.0000003	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0633333		0.0000005	2026
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0337778		0.0000003	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0422222		0.0000003	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0295556		0.0000002	2026
006		Универсальный шлифовальный станок	8	9600	Неорганизованный выброс	6322	2				36.8	688788	5115921	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.0001165		0.0005032	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.00576		0.0248832	2026

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сок- ращению выбросов	Вещест- во, по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00368		0.0158976	2026
006		Токарный станок	6	7200	Неорганизованный выброс	6323	2				36.8	688475	5115866	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.000012		0.0000518	2026
006		Сверлильный станок	6	7200	Неорганизованный выброс	6324	2				36.8	687982	5115682	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00132		0.0057024	2026
006		Заточной станок, d=250 мм	6	7200	Неорганизованный выброс	6325	2				36.8	687159	5115132	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0192		0.082944	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0132		0.057024	2026
007		Буровые работы	1	12	Неорганизованный выброс	6326	2				36.8	688812	5115944	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.001164	2026
007		Буровые работы	1	560	Неорганизованный выброс	6327	2				36.8	688480	5115894	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.05432	2026
007		Буровые работы	1	560	Неорганизованный выброс	6328	2				36.8	688697	5115442	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.05432	2026
007		Буровые работы	1	560	Неорганизованный выброс	6329	2				36.8	688109	5115548	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.05432	2026
007		Буровые работы	1	560	Неорганизованный выброс	6330	2				36.8	687182	5115112	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.05432	2026

*Источник 6296 - автотранспорт (передвижные источники), не нормируется, но участвует в расчете рассеивания



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/нм³	т/год	
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1	Y1	X2	Y2
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0001	2	0.1	3.16	0.0248186	200	688181	5115192											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.384	0.01013	2027
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.313	0.0016461	2027
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.482	0.0009256	2027
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.665	0.0217707	2027
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	901.911	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0002	2	0.1	3.16	0.0248	200	687844	5115200											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0003	2	0.1	3.16	0.0248	200	688053	5115315											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0004	2	0.1	3.16	0.0248	200	687926	5115345											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027	
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0005	2	0.1	3.16	0.0248	200	688058	5115452								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027	
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0006	2	0.1	3.16	0.0248	200	688473	5115369								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027	
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0007	2	0.1	3.16	0.0248	200	688055	5115350								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0008	2	0.1	3.16	0.0248	200	688574	5115613							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0009	2	0.1	3.16	0.0248	200	688123	5115116							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	1089	Выхлопная труба	0010	2	0.1	3.16	0.0248	200	687850	5115346							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.01013	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0016461	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0009256	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0217707	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0506502	2027
004		Битумный котел	1	220	Выхлопная труба	0011	2	0.1	3.16	0.0248	200	687962	5115282							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0020435	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0003321	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0001867	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0043916	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0102173	2027
004		Битумный котел	1	220	Выхлопная труба	0012	2	0.1	3.16	0.0248	200	688077	5115420							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0020435	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0003321	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0001867	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0043916	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0102173	2027
004		Битумный котел	1	220	Выхлопная труба	0013	2	0.1	3.16	0.0248	200	688080	5115256							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0020435	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0003321	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0001867	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0043916	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0102173	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
004		Битумный котел	1	220	Выхлопная труба	0014	2	0.1	3.16	0.0248	200	687831	5115406								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0020435	2027	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0003321	2027	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0001867	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0043916	2027	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0102173	2027	
002		Резервуар дизтопливом	с	1	2160	Дыхательный клапан	0015	5	0.05	0.71	0.0013941	36.8	688203	5115583							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152	12.373	0.0000124	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0054292	4419.373	0.0044083	2027	
002		ДЭС-100	1	1100	Выхлопная труба	0025	2	0.1	38.15	0.2996294	450	688840	5115955									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.601	0.5984	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.411	0.09724	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.761	0.0374	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.625	0.0935	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.23	0.4862	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.000001	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.462	0.00935	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0805556	712.011	0.2244	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		ДЭС-100	1	1100	Выхлопная труба	0026	2	0.1	38.15	0.2996	450	688395	5115820							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.5984	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.09724	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.0374	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0935	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.4862	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00935	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0805556	712.081	0.2244	2027
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0027	2	0.1	38.15	0.2996	450	688542	5115933							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	0.0805556	712.081	0.04488	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0028	2	0.1	38.15	0.2996	450	688669	5115449								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2027
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0029	2	0.1	38.15	0.2996	450	688657	5115970								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.0805556	712.081	0.04488	2027



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																					на С); Растворитель РПК- 265П) (10)						
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0030	2	0.1	38.15	0.2996	450	688551	5115471								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027	
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2027
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0031	2	0.1	38.15	0.2996	450	688307	5115522								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027	
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	0.0805556	712.081	0.04488	2027

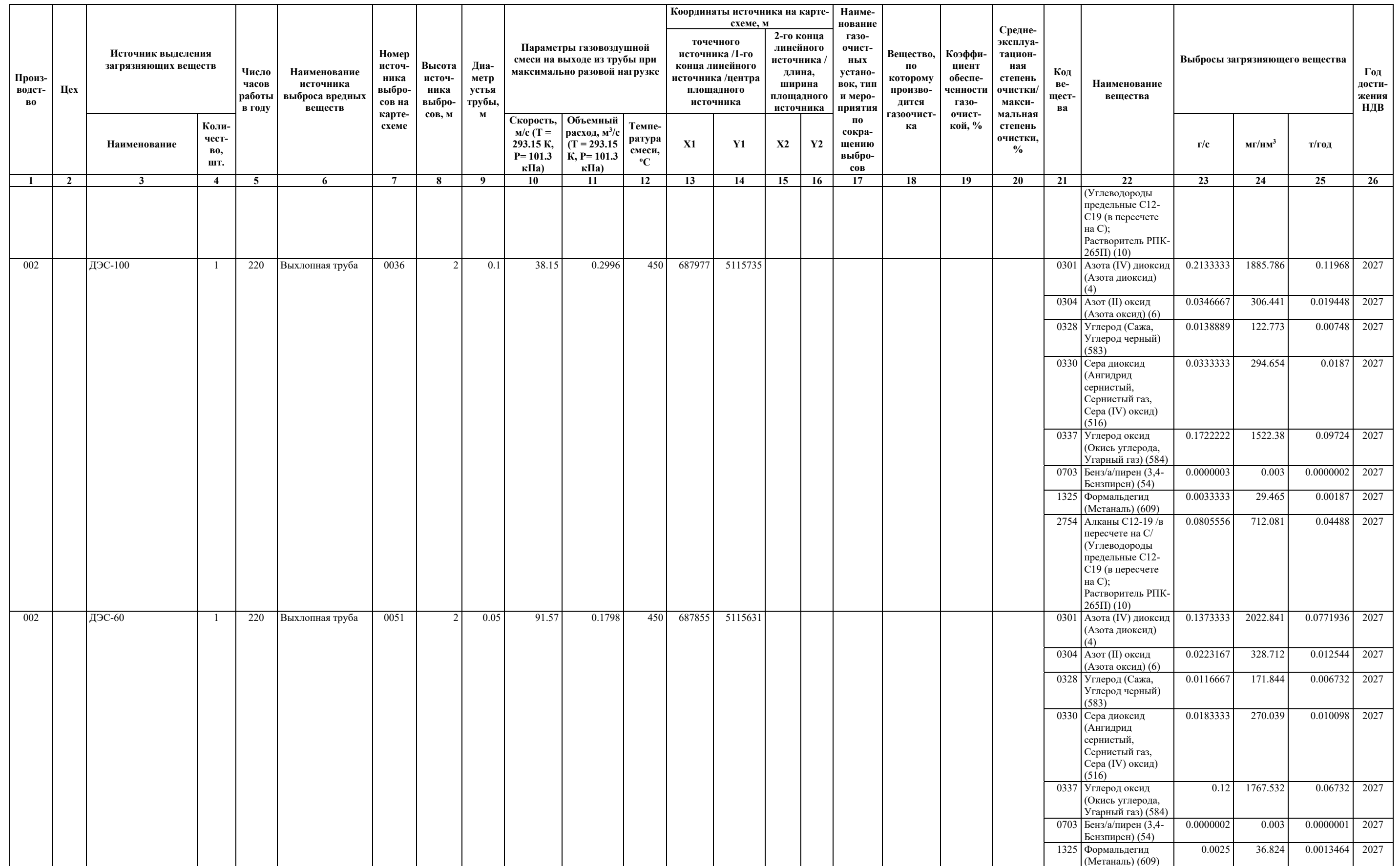
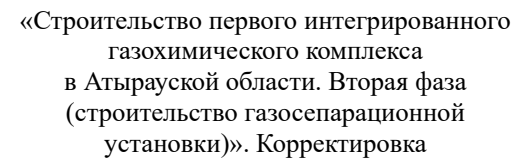


в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												X1
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0032	2	0.1	38.15	0.2996	450	688791	5116057								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2027
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0033	2	0.1	38.15	0.2996	450	687853	5115113								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.0805556	712.081	0.04488	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0034	2	0.1	38.15	0.2996	450	688119	5115790								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0805556	712.081	0.04488	2027
002		ДЭС-100	1	220	Выхлопная труба	0035	2	0.1	38.15	0.2996	450	688172	5115708								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.11968	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.019448	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00748	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.0187	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.09724	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.00187	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0.0805556	712.081	0.04488	2027



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027	
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0052	2	0.05	91.57	0.1798	450	687730	5115452								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0053	2	0.05	91.57	0.1798	450	688016	5115377								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ-ника выбро-сов на карте-схеме	Высота источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газо-очист-ных устано-вок, тип и меро-приятия по сокра-щению выбро-сов	Вещество, по которому произво-дится газоочист-ка	Кэффи-циент обеспе-ченности газо-очист-кой, %	Средне-эксплуа-тацион-ная степень очистки/ макси-мальная степень очистки, %	Код ве-щест-ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0054	2	0.05	91.57	0.1798	450	688124	5115320							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0055	2	0.05	91.57	0.1798	450	688027	5115280							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Коэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0056	2	0.05	91.57	0.1798	450	688029	5115237							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027
002		ДЭС-60	1	220	Выхлопная труба	0057	2	0.05	91.57	0.1798	450	687769	5115559							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0771936	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.012544	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.006732	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.010098	2027

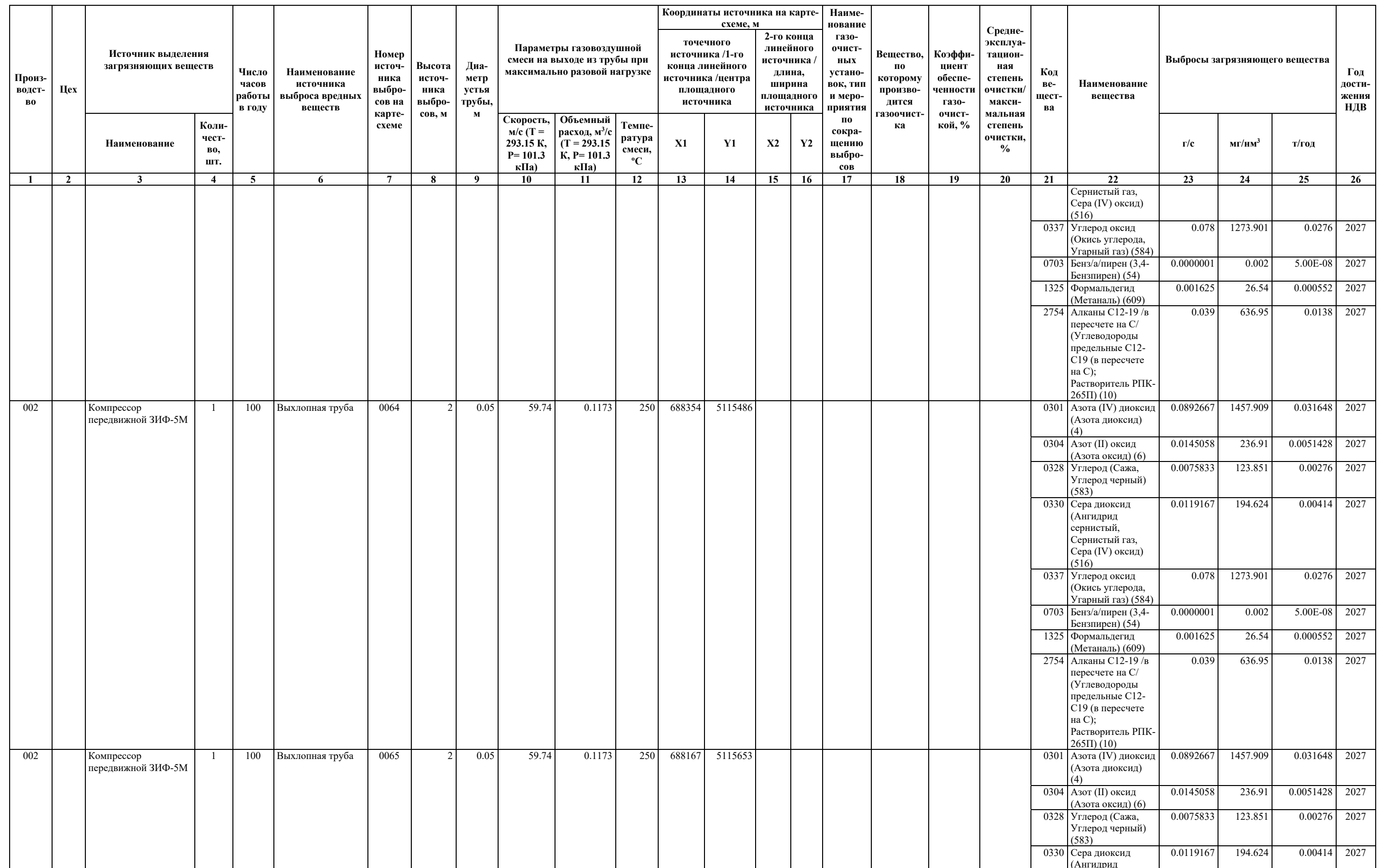
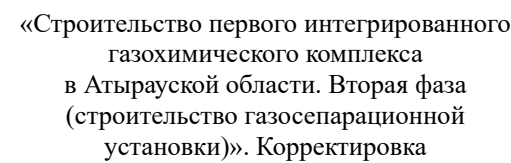
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.06732	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0013464	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.06	883.766	0.03366	2027	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0060	2	0.05	59.74	0.1173	250	688832	5115912								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0061	2	0.05	59.74	0.1173	250	688628	5115887								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0119167	194.624	0.00414	2027



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												X1
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					Сера (IV) оксид (516)					
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0062	2	0.05	59.74	0.1173	250	688425	5115917								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0063	2	0.05	59.74	0.1173	250	688470	5115475								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0119167	194.624	0.00414	2027





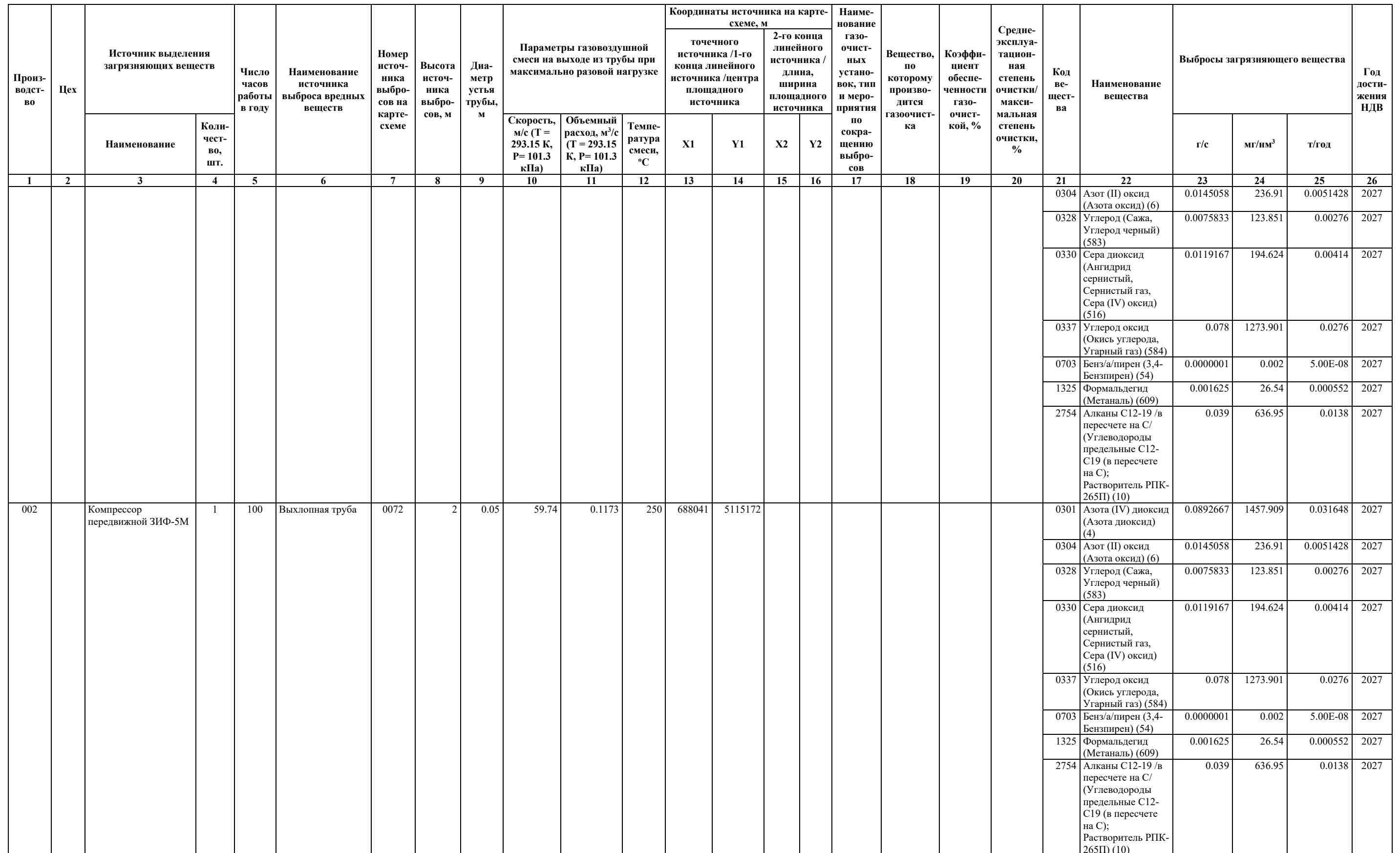
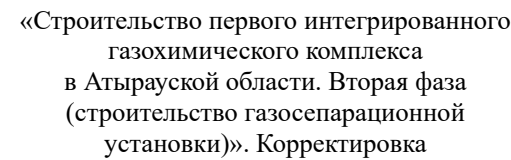
в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0066	2	0.05	59.74	0.1173	250	687808	5115112								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0067	2	0.05	59.74	0.1173	250	688030	5115542								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0068	2	0.05	59.74	0.1173	250	687886	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0069	2	0.05	59.74	0.1173	250	687882	5115295								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0070	2	0.05	59.74	0.1173	250	688086	5115351							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0071	2	0.05	59.74	0.1173	250	688147	5115161							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027





в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0073	2	0.05	59.74	0.1173	250	687951	5115438								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00Е-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.0138	2027
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0074	2	0.05	59.74	0.1173	250	688115	5115523								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00Е-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	0.039	636.95	0.0138	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																					Растворитель РПК-265П) (10)						
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0084	2	0.05	33.72	0.0662	250	687731	5115491									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0085	2	0.05	33.72	0.0662	250	687731	5115490									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.044	1273.309	0.028236	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³	т/год	
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				на С); Растворитель РПК- 265П) (10)							
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0086	2	0.05	33.72	0.0662	250	687731	5115489								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027	
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027	
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0087	2	0.05	33.72	0.0662	250	688136	5115770									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																						0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-	0.044	1273.309	0.028236	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0088	2	0.05	33.72	0.0662	250	688136	5115769								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0089	2	0.05	33.72	0.0662	250	688136	5115768								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.044	1273.309	0.028236	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³	т/год	
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)							
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0090	2	0.05	33.72	0.0662	250	688005	5115711								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027	
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027	
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0091	2	0.05	33.72	0.0662	250	688005	5115710									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																						0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0.044	1273.309	0.028236	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0092	2	0.05	33.72	0.0662	250	688005	5115709								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0093	2	0.05	33.72	0.0662	250	688137	5115701								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027	
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0094	2	0.05	33.72	0.0662	250	688137	5115700								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0095	2	0.05	33.72	0.0662	250	688137	5115699								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



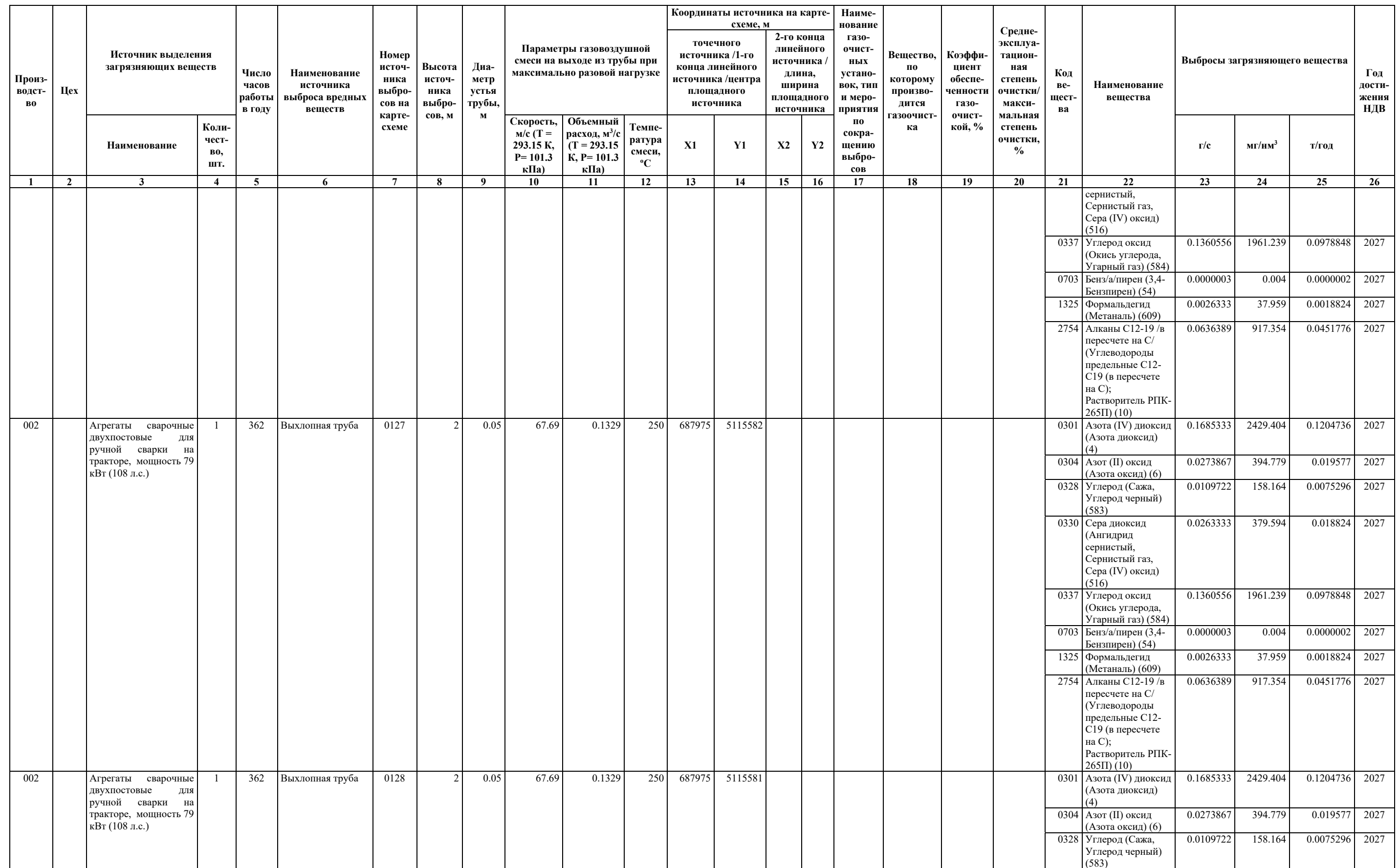
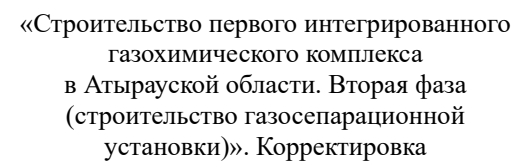
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0096	2	0.05	33.72	0.0662	250	687924	5115673							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0097	2	0.05	33.72	0.0662	250	687924	5115672							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0098	2	0.05	33.72	0.0662	250	687924	5115671							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0099	2	0.05	33.72	0.0662	250	688022	5115666							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0100	2	0.05	33.72	0.0662	250	688022	5115665							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.0084708	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0101	2	0.05	33.72	0.0662	250	688022	5115664							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.0647546	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0105226	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.0056472	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0134444	389.065	0.0084708	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0102	2	0.05	33.72	0.0662	250	687875	5115572												
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	362	Выхлопная труба	0103	2	0.05	33.72	0.0662	250	687875	5115571												

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																						Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)					
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.056472	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000001	2027	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0011294	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.028236	2027	
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0125	2	0.05	67.69	0.1329	250	687875	5115570									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
																						002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027																						
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027																						
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.0263333	379.594	0.018824	2027																						



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0129	2	0.05	67.69	0.1329	250	688118	5115533							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0130	2	0.05	67.69	0.1329	250	688118	5115532							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0131	2	0.05	67.69	0.1329	250	688118	5115531							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на	1	362	Выхлопная труба	0132	2	0.05	67.69	0.1329	250	687836	5115474							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027	
002		Агрегаты сварочные для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0133	2	0.05	67.69	0.1329	250	687836	5115473								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0134	2	0.05	67.69	0.1329	250	687836	5115472								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0135	2	0.05	67.69	0.1329	250	687978	5115451								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год	
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/нм³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																					Растворитель РПК-265П) (10)						
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0136	2	0.05	67.69	0.1329	250	687978	5115450									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0137	2	0.05	67.69	0.1329	250	687978	5115449									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

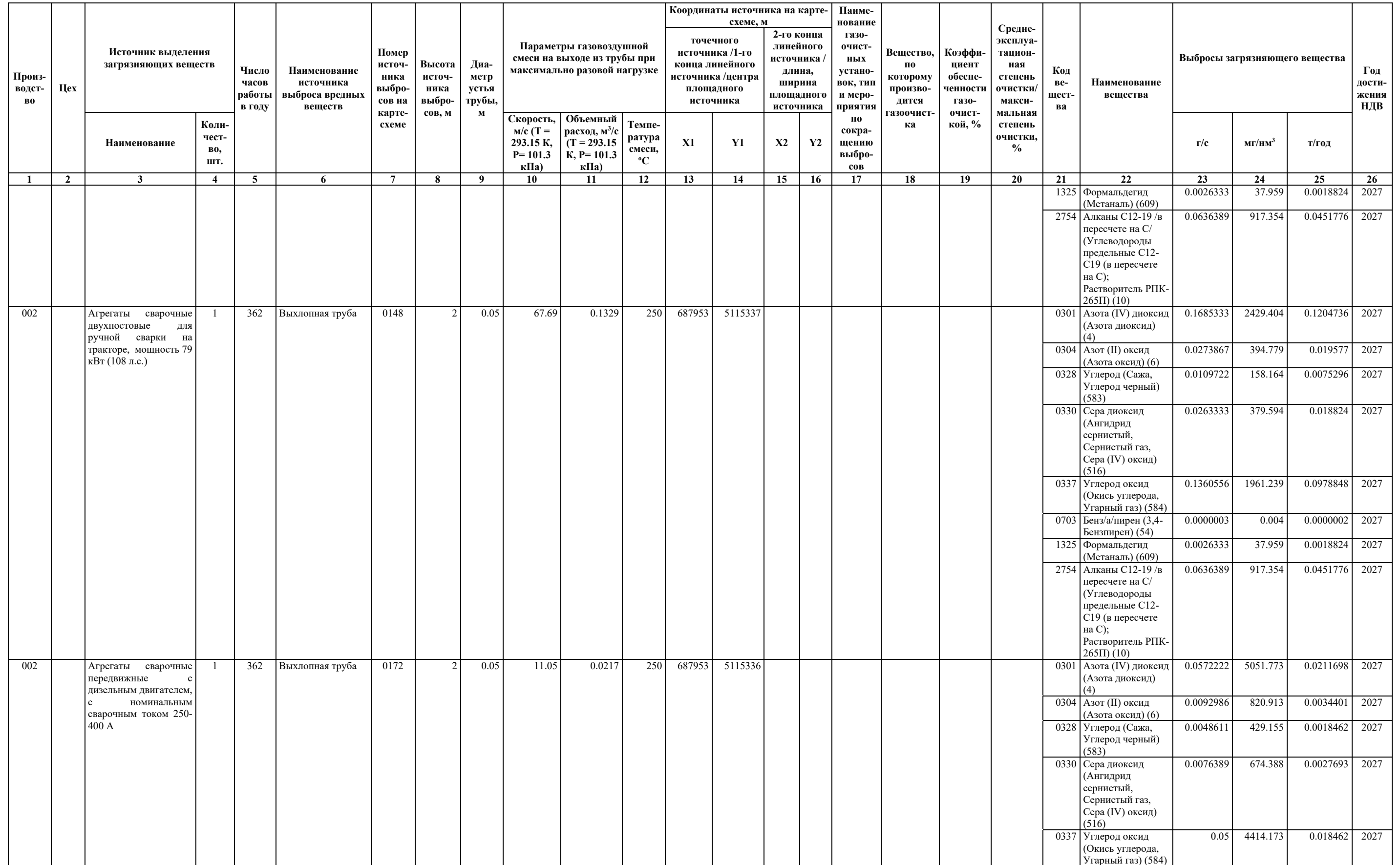
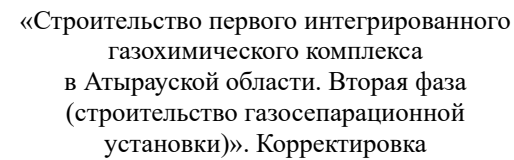
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1
																					на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0138	2	0.05	67.69	0.1329	250	687949	5115341								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0139	2	0.05	67.69	0.1329	250	687949	5115340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																					C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)						
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0140	2	0.05	67.69	0.1329	250	687949	5115339								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027	
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0141	2	0.05	67.69	0.1329	250	688039	5115331									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/нм³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0142	2	0.05	67.69	0.1329	250	688039	5115330								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0143	2	0.05	67.69	0.1329	250	688039	5115329								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.0636389	917.354	0.0451776	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15		16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0144	2	0.05	67.69	0.1329	250	687845	5115363								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0145	2	0.05	67.69	0.1329	250	687845	5115362								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0146	2	0.05	67.69	0.1329	250	687845	5115361							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.0018824	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.0451776	2027
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	362	Выхлопная труба	0147	2	0.05	67.69	0.1329	250	687953	5115338							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.1204736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.019577	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.0075296	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.018824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.0978848	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000002	2027



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Коэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0173	2	0.05	11.05	0.0217	250	688098	5115308							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0174	2	0.05	11.05	0.0217	250	688098	5115307							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0175	2	0.05	11.05	0.0217	250	688098	5115306							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0176	2	0.05	11.05	0.0217	250	687834	5115114							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ.	0.0076389	674.388	0.0027693	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				</																					

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0179	2	0.05	11.05	0.0217	250	688102	5115221												
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0180	2	0.05	11.05	0.0217	250	688102	5115220												

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027	
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0181	2	0.05	11.05	0.0217	250	688102	5115219								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0182	2	0.05	11.05	0.0217	250	688129	5115382								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ					
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/м³	т/год		
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С		X1	Y1	X2	Y2	13
																									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																									0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00Е-08	2027
																									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0183	2	0.05	11.05	0.0217	250	688129	5115381												0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																									0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00Е-08	2027
																									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным	1	362	Выхлопная труба	0184	2	0.05	11.05	0.0217	250	688129	5115380												0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		сварочным током 250-400 А																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0185	2	0.05	11.05	0.0217	250	689112	5115675							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем,	1	362	Выхлопная труба	0186	2	0.05	11.05	0.0217	250	689112	5115674							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15		16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		с номинальным сварочным током 250- 400 А																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00Е-08	2027	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027	
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	362	Выхлопная труба	0187	2	0.05	11.05	0.0217	250	689112	5115673								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00Е-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0188	2	0.05	11.05	0.0217	250	688088	5115713								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0189	2	0.05	11.05	0.0217	250	688088	5115712								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.025	2207.086	0.009231	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³	т/год	
		1	2						3	4	5	6	7							8	9	10		11	12	13	14
																					Растворитель РПК-265П) (10)						
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0190	2	0.05	11.05	0.0217	250	688088	5115711									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0191	2	0.05	11.05	0.0217	250	687963	5115406									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете	0.025	2207.086	0.009231	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1
																					на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	362	Выхлопная труба	0192	2	0.05	11.05	0.0217	250	688153	5115504								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0211698	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0034401	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.0018462	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.0027693	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.018462	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	3.00E-08	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0003692	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.009231	2027
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0205	2	0.1	16.3	0.128	250	688760	5115853								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	0.1305	1953.168	0.042	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	У1											Х2
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																					С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0206	2	0.1	16.3	0.128	250	688740	5115935								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0207	2	0.1	16.3	0.128	250	688422	5115882								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.1305	1953.168	0.042	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегат дополнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0208	2	0.1	16.3	0.128	250	688648	5115458							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат дополнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0209	2	0.1	16.3	0.128	250	687873	5115510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.1305	1953.168	0.042	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0210	2	0.1	16.3	0.128	250	687944	5115504								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0211	2	0.1	16.3	0.128	250	688064	5115498								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027	
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0212	2	0.1	16.3	0.128	250	688168	5115491								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0213	2	0.1	16.3	0.128	250	687971	5115652								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0214	2	0.1	16.3	0.128	250	688059	5115704							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0215	2	0.1	16.3	0.128	250	688137	5115734							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	350	Выхлопная труба	0216	2	0.1	16.3	0.128	250	687720	5115523							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.0182	2027
																				0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.007	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.0175	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.091	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.00175	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.042	2027
006		Дробеструйная камера	1	400	Вентиляционная труба	0217	3	0.1	88.36	0.694	36.8	688594	5115926						2902	Взвешенные частицы (116)	0.5028	822.157	0.724032	2027	
001		Секция 101. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6001	2			36.8	687852	5115566	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0037513		0.01601489	2027	
001		Секция 101. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6002	2			36.8	687852	5115567	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027	
001		Секция 101. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6003	2			36.8	687852	5115568	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0025277		0.01079112	2027	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 101. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6004	2				36.8	687852	5115569	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0064222		0.0274176	2027
001		Секция 102. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6005	2				36.8	687899	5115564	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0048762		0.02081724	2027
001		Секция 102. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6006	2				36.8	687899	5115565	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 102. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6007	2				36.8	687899	5115566	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0041624		0.01776984	2027
001		Секция 102. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6008	2				36.8	687899	5115567	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0052133		0.02225664	2027
001		Секция 103. Разработка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6009	2				36.8	687988	5115319	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002231		0.00816401	2027
001		Секция 103. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6010	2				36.8	687988	5115320	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 103. Обратная засыпка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6011	2				36.8	687988	5115321	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0015974		0.00584552	2027
001		Секция 103. Устройство подушки из щебня	1	1440	Неорганизованный выброс	6012	2				36.8	687988	5115322	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0049936		0.01827302	2027
001		Секция 104. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6014	2				36.8	688018	5115683	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 104. Обратная засыпка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6015	2				36.8	688018	5115684	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002697		0.00032899	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 104. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6016	2				36.8	688018	5115685	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0041276		0.01762145	2027
001		Секция 105. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6017	2				36.8	687827	5115654	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0097		0.04141093	2027
001		Секция 105. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6018	2				36.8	687827	5115655	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 105. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6019	2				36.8	687827	5115656	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0076135		0.03250329	2027
001		Секция 105. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6020	2				36.8	687827	5115657	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0111363		0.04754276	2027
001		Секция 107. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6025	2				36.8	687841	5115462	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0035714		0.01524677	2027
001		Секция 107. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6026	2				36.8	687841	5115463	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 107. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6027	2				36.8	687841	5115464	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0032913		0.0140512	2027
001		Секция 107. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6028	2				36.8	687841	5115465	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0015338		0.00654797	2027
001		Секция 109. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6033	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.0030904		0.01319334	2027
001		Секция 109. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6034	2				36.8	688026	5115435	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 109. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6035	2				36.8	688026	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.0024523		0.0104693	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 109. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6036	2				36.8	688026	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0044316		0.01891922	2027
001		Секция 110. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6037	2				36.8	688010	5115475	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0034062		0.01454168	2027
001		Секция 110. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6038	2				36.8	688010	5115476	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 110. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6039	2				36.8	688010	5115477	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0025407		0.0108468	2027
001		Секция 110. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6040	2				36.8	688010	5115478	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0058557		0.02499905	2027
001		Секция 110. Устройство подушки из песка	1	1680	Неорганизованный выброс	6041	2				36.8	688010	5115479	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.062895		0.2685097	2027
001		Секция 112. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6046	2				36.8	688134	5115468	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0041487		0.00759058	2027
001		Секция 112. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6047	2				36.8	688134	5115469	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 112. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6048	2				36.8	688134	5115470	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0024285		0.00444326	2027
001		Секция 112. Устройство подушки из щебня	1	720	Неорганизованный выброс	6049	2				36.8	688134	5115471	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.003942		0.00721244	2027
001		Секция 115. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6058	2				36.8	688570	5115475	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0038513		0.00939534	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 115. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6059	2				36.8	688570	5115476	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 115. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6060	2				36.8	688570	5115477	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0024144		0.00588996	2027
001		Секция 116. Разработка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6061	2				36.8	687990	5115372	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0603376		0.33118938	2027
001		Секция 116. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6062	2				36.8	687990	5115373	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 116. Обратная засыпка грунта	1	2160	Неорганизованный выброс	6063	2				36.8	687990	5115374	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0507838		0.27874938	2027
001		Секция 117. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6064	2				36.8	687926	5115163	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009577		0.00175229	2027
001		Секция 117. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6065	2				36.8	687926	5115164	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 117. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6066	2				36.8	687926	5115165	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0006584		0.00120464	2027
001		Секция 117. Устройство подушки из щебня	1	720	Неорганизованный выброс	6067	2				36.8	687926	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0039155		0.00716406	2027
001		Секция 118. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6068	2				36.8	687946	5115218	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0016712		0.00509626	2027
001		Секция 118. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6069	2				36.8	687946	5115219	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 118. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6070	2				36.8	687946	5115220	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002692		0.0008208	2027
001		Секция 119. Разработка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6071	2				36.8	688010	5115174	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0078943		0.02888739	2027
001		Секция 119. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6072	2				36.8	688010	5115175	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 119. Обратная засыпка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6073	2				36.8	688010	5115176	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0059052		0.02160872	2027
001		Секция 119. Устройство подушки из щебня	1	1440	Неорганизованный выброс	6074	2				36.8	688010	5115177	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0177715		0.06503132	2027
001		Секция 120. Разработка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6075	2				36.8	688090	5115315	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0048801		0.00297627	2027
001		Секция 120. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6076	2				36.8	688090	5115316	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 120. Обратная засыпка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6077	2				36.8	688090	5115317	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0033107		0.00201912	2027
001		Секция 120. Устройство подушки из щебня	1	240	Неорганизованный выброс	6078	2				36.8	688090	5115318	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0125664		0.00766403	2027
001		Секция 121. Разработка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6079	2				36.8	688095	5115212	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0097485		0.04756367	2027
001		Секция 121. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6080	2				36.8	688095	5115213	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 121. Обратная засыпка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6081	2				36.8	688095	5115214	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.0025284		0.01233603	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колл- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)					
001		Секция 121. Устройство подушки из щебня	1	1920	Неорганизованный выброс	6082	2				36.8	688095	5115215	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0023214		0.01132637	2027
001		Секция 121. Устройство подушки из песка	1	1920	Неорганизованный выброс	6083	2				36.8	688095	5115216	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.7735		3.773952	2027
001		Секция 121. Устройство подушки из ПГС	1	1920	Неорганизованный выброс	6084	2				36.8	688095	5115217	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.4236846		2.06718221	2027
001		Секция 148. Разработка грунта	1	2640	Неорганизованный выброс	6099	2				36.8	688799	5115643	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0009642		0.0011761	2027
001		Секция 148. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6100	2				36.8	688799	5115644	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 148. Обратная засыпка грунта	1	2640	Неорганизованный выброс	6101	2				36.8	688799	5115645	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0003613		0.00044064	2027
001		Секция 148. Устройство подушки из щебня	1	2640	Неорганизованный выброс	6102	2				36.8	688799	5115646	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0052075		0.00635195	2027
001		Секция 600. Разработка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6115	2				36.8	688700	5115439	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0023186		0.00141406	2027
001		Секция 600. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6116	2				36.8	688700	5115440	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Секция 600. Обратная засыпка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6117	2				36.8	688700	5115441	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0021691		0.00132292	2027
001		Секция 600. Устройство подушки из щебня	1	240	Неорганизованный выброс	6118	2				36.8	688700	5115442	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0115298		0.00703181	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
002		Пересыпка извести	1	8	Неорганизованный выброс	6127	2				36.8	688350	5115777	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.0194377		0.00039516	2027
002		Статическое хранение извести	1	8760	Неорганизованный выброс	6128	2				36.8	688357	5115782	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.07072		1.57427712	2027
002		Пересыпка гравия	1	200	Неорганизованный выброс	6129	2				36.8	688427	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0008707		0.00044251	2027
002		Статическое хранение гравия	1	8760	Неорганизованный выброс	6130	2				36.8	688439	5115222	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2027
002		Пересыпка грунта	1	300	Неорганизованный выброс	6131	2				36.8	688600	5115176	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0010861		0.00093986	2027
002		Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6132	2				36.8	688607	5115188	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
002		Пересыпка растительной земли	1	30	Неорганизованный выброс	6133	2				36.8	688793	5115178	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009199		7.9607E-05	2027
002		Статическое хранение растительной земли	1	8760	Неорганизованный выброс	6134	2				36.8	688793	5115198	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000884		0.01967846	2027
002		Пересыпка глины	1	20	Неорганизованный выброс	6135	2				36.8	689071	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0008015		4.624E-05	2027
002		Статическое хранение глины	1	8760	Неорганизованный выброс	6136	2				36.8	689075	5115180	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003536		0.00787139	2027
002		Пересыпка сухих строительных смесей	1	2920	Неорганизованный выброс	6137	2				36.8	687933	5115604	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000764		0.00643489	2027
002		Пересыпка цемента	1	50	Неорганизованный выброс	6138	2				36.8	687880	5115414	2	2					2908	Пыль неорганическая,	8.743E-05		1.261E-05	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)				
002		Пересыпка вяжущего гипса, марки Г-3	1	100	Неорганизованный выброс	6139	2				36.8	688047	5115385	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	1.014E-06		2.9264E-07	2027
002		Пересыпка шлакопортландцемент	1	1000	Неорганизованный выброс	6140	2				36.8	688108	5115530	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.0001871		0.00047538	2027
002		Пересыпка бентонитового глинопорошка для буровых растворов	1	1000	Неорганизованный выброс	6141	2				36.8	688783	5116113	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	2.127E-05		5.405E-05	2027
001		Внеплощадочные технологические сети. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6142	2				36.8	688834	5115622	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.2319665		0.42441689	2027
001		Внеплощадочные технологические сети. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6143	2				36.8	688834	5115623	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Внеплощадочные технологические сети. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6144	2				36.8	688834	5115624	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.2601135		0.47591586	2027
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Разработка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6154	2				36.8	688213	5115341	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.0157629		0.07690803	2027
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6155	2				36.8	688213	5115342	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Обратная засыпка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6156	2				36.8	688213	5115343	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.01534		0.07484485	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6160	2				36.8	688229	5115775	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.004656		0.01419813	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка	1	8760	Неорганизованный выброс	6161	2				36.8	688229	5115776	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.010608		0.23614157	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		пропана. Статическое хранение грунта																			двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6162	2				36.8	688229	5115777	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0046358		0.01413631	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6163	2				36.8	688350	5115875	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0015245		0.00464896	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6164	2				36.8	688350	5115876	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6165	2				36.8	688350	5115877	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0014902		0.00454416	2027
002		Хранение ПГС	1	8760	Неорганизованный выброс	6172	2				36.8	688025	5115430	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6173	2				36.8	688010	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6174	2				36.8	688010	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6175	2				36.8	688010	5115426	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6176	2				36.8	688010	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6177	2				36.8	688020	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6178	2				36.8	688030	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6179	2				36.8	688040	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6180	2				36.8	688040	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6181	2				36.8	688035	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6182	2				36.8	688025	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		1.23327554	2027
002		Хранение песчаного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6183	2				36.8	687846	5115658	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2027
002		Хранение песка природного	1	8760	Неорганизованный выброс	6184	2				36.8	687850	5115527	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2027
002		Хранение песка из отсева дробления	1	8760	Неорганизованный выброс	6185	2				36.8	687817	5115367	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2027
002		Хранение песчанного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6186	2				36.8	687863	5115297	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2027
002		Хранение песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6187	2				36.8	688007	5115214	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2027
002		Хранение природного песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6188	2				36.8	688063	5115252	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.056576		1.2594217	2027
002		Хранение песка металлического	1	8760	Неорганизованный выброс	6189	2				36.8	688139	5115247	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Хранение песка кварцевого строительного	1	8760	Неорганизованный выброс	6190	2				36.8	688128	5115312	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2027
002		Пересыпка песчаного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6191	2				36.8	687860	5115660	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.4740606		10.4083624	2027
002		Пересыпка песка природного	1	4320	Неорганизованный выброс	6192	2				36.8	687840	5115532	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1082102		2.37583757	2027
002		Пересыпка песка из отсева дробления	1	4320	Неорганизованный выброс	6193	2				36.8	687827	5115360	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0083974		0.1843721	2027
002		Пересыпка песчанного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6194	2				36.8	687872	5115288	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.016657		0.36571801	2027
002		Пересыпка песка	1	4320	Неорганизованный выброс	6195	2				36.8	688016	5115209	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.025889		0.5684131	2027
002		Пересыпка природного песка	1	2880	Неорганизованный выброс	6196	2				36.8	688073	5115243	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0164641		0.2409878	2027
002		Пересыпка песка металлического	1	2880	Неорганизованный выброс	6197	2				36.8	688148	5115238	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	7.146E-06		0.00010459	2027
002		Пересыпка песка кварцевого строительного	1	2880	Неорганизованный выброс	6198	2				36.8	688139	5115320	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	3.585E-05		0.00052474	2027
002		Хранение щебня 5-10 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6199	2				36.8	687767	5115533	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2027
002		Хранение щебня 10-20 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6200	2				36.8	688025	5115432	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2027
002		Пересыпка щебня 10- 20 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6201	2				36.8	688010	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая,	0.2476398		3.62474682	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокра- щению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)				
002		Хранение щебня 20-40 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6202	2				36.8	688137	5115248	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2027
002		Пересыпка щебня 20- 40 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6203	2				36.8	688149	5115251	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0534674		0.78261154	2027
002		Хранение щебня 70 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2				36.8	688100	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		3.77826509	2027
002		Пересыпка щебня 70 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6205	2				36.8	688088	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.185131		2.70979515	2027
001		Секция 101. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6206	2				36.8	687852	5115565	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2027
001		Секция 102. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6207	2				36.8	687899	5115563	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2027
001		Секция 103. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6208	2				36.8	687988	5115318	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2027
001		Секция 104. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6209	2				36.8	688018	5115681	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2027
001		Секция 105. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6210	2				36.8	687827	5115653	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2027
001		Секция 107. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6212	2				36.8	687841	5115461	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2027
001		Секция 109. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6214	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0103111		0.1603584	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					двуокись кремния в %: 70-20 (494)				
001		Секция 110. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6215	2				36.8	688010	5115474	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2027
001		Секция 112. Уплотнение грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6217	2				36.8	688134	5115467	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0801792	2027
001		Секция 115. Уплотнение грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6220	2				36.8	688570	5115474	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0801792	2027
001		Секция 116. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6221	2				36.8	687990	5115371	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2027
001		Секция 117. Уплотнение грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6222	2				36.8	687926	5115162	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0801792	2027
001		Секция 118. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6223	2				36.8	687946	5115217	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2027
001		Секция 119. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6224	2				36.8	688010	5115173	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2027
001		Секция 120. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6225	2				36.8	688090	5115314	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2027
001		Секция 121. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6226	2				36.8	688095	5115212	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2027
001		Секция 148. Уплотнение грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6231	2				36.8	688799	5115842	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0534528	2027
001		Секция 600. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6234	2				36.8	688834	5116054	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Внеплощадочные технологические сети. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6237	2				36.8	688246	5115225	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2027
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6241	2				36.8	688342	5115808	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6243	2				36.8	688309	5115530	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2027
001		Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6244	2				36.8	688229	5115774	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2027
001		Транспортировка грунта с погрузкой в автосамосвалы и отвозкой на расстояние 1км	38	332880	Неорганизованный выброс	6247	2				36.8	688259	5115606	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.57798		18.2271773	2027
001		Транспортировка грунта на временный отвал для осушения на 2км	48	420480	Неорганизованный выброс	6248	2				36.8	688225	5115172	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.73008		23.0238029	2027
001		Транспортировка остаточного грунта до 35км	5	43800	Неорганизованный выброс	6249	2				36.8	688222	5115107	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.07605		2.3983128	2027
003		Газовая сварка стали. Пропан-бутановая смесь	1	6435	Неорганизованный выброс	6250	2					687731	5115493	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125		0.2895934	2027
003		Газовая сварка стали. Ацетилен-кислородное пламя	1	8021	Неорганизованный выброс	6251	2					688136	5115772	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0427778		1.2351732	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/55	1	847	Неорганизованный выброс	6252	2				36.8	688005	5115713	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0038611		0.0117685	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003028		0.0009229	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075		0.002286	2027



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0112605	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.0007874	2027
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0002778		0.0008467	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002778		0.0008467	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-4	1	6356	Неорганизованный выброс	6253	2				36.8	688137	5115703	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0087389		0.1999579	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009222		0.0211017	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002278		0.0052119	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/45	1	8003	Неорганизованный выброс	6254	2				36.8	687924	5115675	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0029694		0.0855512	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002556		0.0073627	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004167		0.0120044	2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.1064388	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083		0.0060022	2027
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0009167		0.0264096	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003889		0.0112041	2027	
003		Ручная дуговая сварка. Электроды МР-3	1	10	Неорганизованный выброс	6255	2				36.8	688022	5115668	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0002714		0.0000102	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000481		0.0000018	2027
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000111		0.0000004	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-21	1	68	Неорганизованный выброс	6256	2				36.8	687875	5115574	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0025944		0.0006326	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001833		0.0000447	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-6	1	6350	Неорганизованный выброс	6257	2				36.8	687975	5115585	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0083167		0.1901146	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009611		0.0219705	2027
003		Ручная электрическая сварка. Вольфрамовый электрод	1	5	Неорганизованный выброс	6258	2				36.8	688118	5115535	2	2						0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0.0000556		0.000001	2027
																					0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)	0.0000389		0.0000007	2027
																					0138	Магний оксид (325)	0.0000222		0.0000004	2027
																					0326	Озон (435)	0.0000222		0.0000004	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000167		0.0000003	2027	
003		Наплавка металлов под флюсами. Флюс АН-47	1	8597	Неорганизованный выброс	6259	2				36.8	687836	5115476	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000005		0.0001547	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000011		0.0000344	2027
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000017		0.0000516	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42 d=4 мм)	1	7254	Неорганизованный выброс	6260	2				36.8	687978	5115453	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.023175		0.6051848	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0025		0.0652842	2027
																					0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.003575		0.0933564	2027
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000025		0.0000653	2027
																					0344	Фториды неорганические (615)	0.00375		0.0979263	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э50/55 d=4 мм)	1	6653	Неорганизованный выброс	6261	2				36.8	687949	5115343	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0103		0.2466761	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0011111		0.0266101	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0015889		0.0380525	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000011		0.0000266	2027
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0016667		0.0399152	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42/46 d=4-6 мм)	1	8623	Неорганизованный выброс	6262	2				36.8	688039	5115333	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.002575		0.0799353	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002778		0.008623	2027
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0003972		0.0123309	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000003		0.0000086	2027
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0004167		0.0129345	2027
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (d=8 мм)	1	7822	Неорганизованный выброс	6263	2				36.8	687845	5115365	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0090125		0.2537996	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009722		0.0273786	2027
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0013903		0.0391514	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.000001		0.0000274	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Коэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника												2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					пересчете на фтор/ (617)					
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0014583		0.0410679	2027	
003		Дуговая металлизация при применении проволоки. СВ-08Г2С (Проволока порошковая)	1	4700	Неорганизованный выброс	6264	2				36.8	687953	5115340	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0010556		0.0178613	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000411		0.0006957	2027
																					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000044		0.0000752	2027
003		Дуговая наплавка с газоплавленным напылением. Св-08Г2С (1, 6) (углекислый газ)	1	5457	Неорганизованный выброс	6265	2				36.8	688098	5115310	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0012083		0.0237382	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000417		0.0008186	2027
																					0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	0.0001806		0.0035471	2027
003		Полуавтоматическая наплавка в среде аргона. Св-08Г2С	1	4773	Неорганизованный выброс	6266	2				36.8	687834	5115116	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0069167		0.1188596	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002778		0.0047735	2027
																					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000278		0.0004773	2027
003		Полуавтоматическая сварка электродной проволокой. Св-0, 7ГС	1	493	Неорганизованный выброс	6267	2				36.8	688102	5115223	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0024722		0.0043848	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по со- кращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/м³	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001667		0.0002956	2027	
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000111		0.0000197	2027	
003		Газовая резка. Сталь углеродистая (10 мм)	1	3679	Неорганизованный выброс	6268	2				36.8	688129	5115384	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0358611		0.47498472	2027
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0005278		0.00699048	2027	
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0178056		0.23583672	2027	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0176111		0.23326128	2027	
003		Припой оловянно-синцовые. ПОС-30	1	3679	Неорганизованный выброс	6269	2				36.8	689112	5115677	2	2					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000033		1.21E-08	2027
																			0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.0000075		2.76E-08	2027	
003		Припой оловянно-синцовые. ПОС-40	1	3679	Неорганизованный выброс	6270	2				36.8	688088	5115715	2	2					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000033		1.07E-08	2027
																			0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.000005		1.62E-08	2027	
003		Припой оловянно-синцовые. ПОС-60	1	3679	Неорганизованный выброс	6271	2				36.8	687963	5115408	2	2					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000031		1.14E-08	2027
																			0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.0000044		1.62E-08	2027	
003		Сварка пластиковых труб. Аппарат HMS 125 Т	1	3679	Неорганизованный выброс	6272	2				36.8	688153	5115506	2	2					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8.994E-06		0.00011913	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0827	Хлортилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	3.898E-06		5.1624E-05	2027
004		Изоляция битумом	1	1536	Неорганизованный выброс	6273	2				36.8	687962	5115282	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2027
004		Изоляция битумом	1	1536	Неорганизованный выброс	6274	2				36.8	688077	5115420	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2027
004		Изоляция битумом	1	1536	Неорганизованный выброс	6275	2				36.8	688080	5115256	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2027
004		Изоляция битумом	1	1536	Неорганизованный выброс	6276	2				36.8	687831	5115406	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2027
004		Работы по асфальтированию	1	168	Неорганизованный выброс	6277	2				36.8	688473	5115369	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0259259		0.7056	2027
004		Работы по асфальтированию	1	168	Неорганизованный выброс	6278	2				36.8	688574	5115613	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0259259		0.7056	2027
004		Работы по асфальтированию	1	168	Неорганизованный выброс	6279	2				36.8	688123	5115116	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете	0.0259259		0.7056	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/м³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
004		Работы по асфальтированию	1	168	Неорганизованный выброс	6280	2				36.8	688053	5115315	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0259259		0.7056	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6281	2				36.8	688181	5115192	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6282	2				36.8	687844	5115200	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6283	2				36.8	688053	5115315	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6284	2				36.8	687926	5115345	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6285	2				36.8	688058	5115452	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6286	2				36.8	688473	5115369	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С);	0.0351852		0.1379363	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					Растворитель РПК-265П) (10)				
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6287	2				36.8	688055	5115350	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6288	2				36.8	688574	5115613	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6289	2				36.8	688123	5115116	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	1089	Неорганизованный выброс	6290	2				36.8	687850	5115346	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.1379363	2027
004		Битумные работы	1	220	Неорганизованный выброс	6291	2				36.8	687962	5115282	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0278249	2027
004		Битумные работы	1	220	Неорганизованный выброс	6292	2				36.8	688077	5115420	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0278249	2027
004		Битумные работы	1	220	Неорганизованный выброс	6293	2				36.8	688080	5115256	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.0351852		0.0278249	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Коэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					Растворитель РПК-265П) (10)				
004		Битумные работы	1	220	Неорганизованный выброс	6294	2				36.8	687831	5115406	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0351852		0.0278249	2027
002		Топливозаправщик	16	34560	Неорганизованный выброс	6295	5				36.8	688060	5115449	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152		0.0022117	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0054292		0.7876919	2027
002		Передвижные	1	6480	Неорганизованный выброс	6296*	5				36.8	688168	5115401	5	5					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1541			2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2389			2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3082			2027
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1.5411			2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000049			2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4623			2027
005		Покрасочные работы	1	4721	Неорганизованный выброс	6297	2				36.8	688026	5115382	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.7175		12.1932951	2027
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		5.2256979	2027
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		17.418993	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.5452286	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
005		Покрасочные работы	1	5554	Неорганизованный выброс	6298	2				36.8	688144	5115550	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.7175		14.3457951	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		6.1481979	2027
																					2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		20.493993	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.6414786	2027
005		Покрасочные работы	1	4471	Неорганизованный выброс	6299	2				36.8	688067	5115281	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.7041667		11.3351577	2027
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0902778		1.4532253	2027
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.2708333		4.359676	2027
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.1986111		3.1970958	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1805556		2.9064507	2027
																					1240	Этилацетат (674)	0.1805556		2.9064507	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1805556		2.9064507	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0243056		0.391253	2027
005		Покрасочные работы	1	5236	Неорганизованный выброс	6300	2				36.8	687898	5115459	2	2						0621	Метилбензол (349)	1.7222222		32.4601198	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.3333333		6.2826038	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.7222222		13.6123083	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)				2027
005		Покрасочные работы	1	2468	Неорганизованный выброс	6301	2				36.8	688564	5115463	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2922883		2.5972271	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0.043335		0.3850678	2027
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.2555517		2.270791	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3004917		2.6701206	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.019375		0.1721631	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
005		Покрасочные работы	1	3815	Неорганизованный выброс	6302	2				36.8	688149	5115492	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.896		12.3044002	2027
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0373333		0.5126833	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0183333		0.2517641	2027
005		Покрасочные работы	1	13	Неорганизованный выброс	6303	2				36.8	688109	5115551	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0974294		0.0045776	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0.014445		0.0006787	2027
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0851839		0.0040023	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1001639		0.0047061	2027
005		Покрасочные работы	1	935	Неорганизованный выброс	6304	2				36.8	688010	5115550	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.10323		0.3474492	2027
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.10323		0.3474492	2027
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0513567		0.1728551	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.25885		0.8712314	2027
005		Покрасочные работы	1	2687	Неорганизованный выброс	6305	2				36.8	687903	5115522	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.25		2.4185802	2027
005		Покрасочные работы	1	1487	Неорганизованный выброс	6306	2				36.8	688093	5115466	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.1111111		0.5949411	2027
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1111111		0.5949411	2027
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0555556		0.2974706	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.2777778		1.4873529	2027
005		Покрасочные работы	1	1458	Неорганизованный выброс	6307	2				36.8	688102	5115366	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.125		0.6561649	2027
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125		0.6561649	2027
005		Покрасочные работы	1	302	Неорганизованный выброс	6308	2				36.8	688022	5115321	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.1277778		0.1391185	2027
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1277778		0.1391185	2027
005		Покрасочные работы	1	75	Неорганизованный выброс	6309	2				36.8	687866	5115333	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.093		0.0251189	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной	0.018		0.0048617	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					кислоты бутиловый эфир) (110)					
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.039		0.0105337	2027	
005		Покрасочные работы	1	96	Неорганизованный выброс	6310	2				36.8	687834	5115326	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.1034722		0.0358432	2027
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0413889		0.0143373	2027
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0620833		0.0215059	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1034722		0.0358432	2027
																					1240	Этилацетат (674)	0.1034722		0.0358432	2027
005		Покрасочные работы	1	22	Неорганизованный выброс	6311	2				36.8	687825	5115129	2	2						2752	Уайт-спирит (1294*)	0.3611111		0.0285811	2027
005		Покрасочные работы	1	45	Неорганизованный выброс	6312	2				36.8	687741	5115519	2	2						1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.057145		0.0091781	2027
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00385		0.0006184	2027
																					2750	Сольвент нафта (1149*)	0.15862		0.0254762	2027
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.055385		0.0088955	2027
005		Покрасочные работы	1	9	Неорганизованный выброс	6313	2				36.8	688780	5115937	2	2						0408	Циклогексан (652)	0.0552		0.0017642	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0.1765633		0.0056431	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0458467		0.0014653	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1057233		0.003379	2027
005		Покрасочные работы	1	9	Неорганизованный выброс	6314	2				36.8	688678	5115954	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.23115		0.007715	2027
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0450389		0.0015032	2027
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0960333		0.0032053	2027
005		Покрасочные работы	1	4	Неорганизованный выброс	6315	2				36.8	688587	5115864	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.1822222		0.0024108	2027
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0666667		0.000882	2027
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0888889		0.001176	2027
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир	0.0355556		0.0004704	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)					
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0355556		0.0004704	2027	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0355556		0.0004704	2027	
005		Покрасочные работы	1	17	Неорганизованный выброс	6316	2				36.8	688448	5115915	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3111111		0.0189188	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0777778		0.0047297	2027	
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6317	2				36.8	688402	5115813	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3044533		0.001287	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.06076		0.0002569	2027	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1014533		0.0004289	2027	
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6318	2				36.8	688689	5115445	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107083		0.0000557	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.25		0.0013002	2027	
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1559583		0.0008111	2027	
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6319	2				36.8	688575	5115466	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.2307778		0.0009065	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0446667		0.0001755	2027	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0967778		0.0003802	2027	
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6320	2				36.8	688344	5115487	2	2						1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.30001		0.0002591	2027
																				1071	Гидроксibenзол (155)	0.0166567		0.0000144	2027	
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6321	2				36.8	688244	5115484	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.2111111		0.0000037	2027
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0422222		0.0000007	2027	
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0633333		0.0000011	2027	

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокращению выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0337778		0.0000006	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0422222		0.0000007	2027
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0295556		0.0000005	2027
006		Универсальный шлифовальный станок	8	12800	Неорганизованный выброс	6322	2				36.8	688656	5115924	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.0001165		0.0006709	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.00576		0.0331776	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00368		0.0211968	2027
006		Токарный станок	6	9600	Неорганизованный выброс	6323	2				36.8	687905	5115640	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.000012		0.0000691	2027
006		Сверлильный станок	6	9600	Неорганизованный выброс	6324	2				36.8	688138	5115527	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00132		0.0076032	2027
006		Заточной станок, d=250 мм	6	9600	Неорганизованный выброс	6325	2				36.8	687710	5115561	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0192		0.110592	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0132		0.076032	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6331	2				36.8	688803	5115918	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6332	2				36.8	688510	5115888	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	3765	Неорганизованный выброс	6333	2				36.8	688719	5115455	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксида кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.365205	2027

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выбро- сов	Вещество, по которому произво- дится газоочист- ка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
007		Буровые работы	1	3765	Неорганизованный выброс	6334	2				36.8	688030	5115517	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.365205	2027
007		Буровые работы	1	3765	Неорганизованный выброс	6335	2				36.8	688087	5115388	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.365205	2027
007		Буровые работы	1	3765	Неорганизованный выброс	6336	2				36.8	688112	5115647	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.365205	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6337	2				36.8	688035	5115569	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6338	2				36.8	687764	5115482	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6339	2				36.8	687818	5115123	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6340	2				36.8	687938	5115209	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6341	2				36.8	688127	5115200	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6342	2				36.8	688144	5115435	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027
007		Буровые работы	1	82	Неорганизованный выброс	6343	2				36.8	687895	5115396	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.007954	2027

*Источник 6296 - автотранспорт (передвижные источники), не нормируется, но участвует в расчете рассеивания/

Таблица 3.3.3.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве на 2028 год

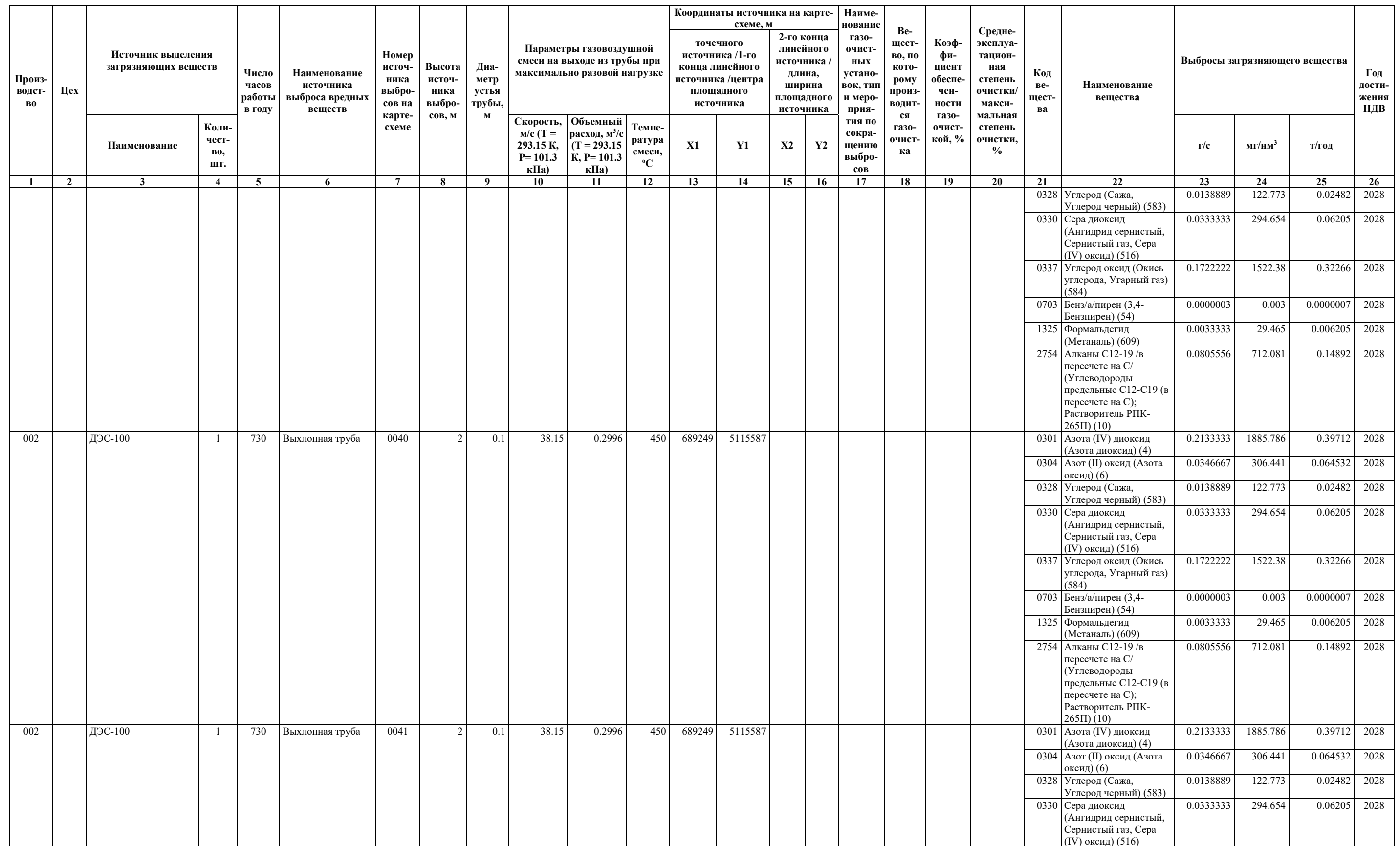
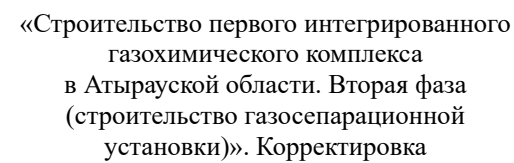
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0001	2	0.1	3.16	0.0248	200	687807	5115130								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0002	2	0.1	3.16	0.0248	200	688169	5115532								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0003	2	0.1	3.16	0.0248	200	688057	5115310								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0004	2	0.1	3.16	0.0248	200	688069	5115566								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0005	2	0.1	3.16	0.0248	200	687844	5115677								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0006	2	0.1	3.16	0.0248	200	687954	5115535							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0007	2	0.1	3.16	0.0248	200	687820	5115443							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	713	Выхлопная труба	0008	2	0.1	3.16	0.0248	200	687821	5115352							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0066328	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.0010778	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0006061	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0142546	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0331638	2028
004		Битумный котел	1	107	Выхлопная труба	0009	2	0.1	3.16	0.0248	200	687969	5115457							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0009908	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.000161	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000905	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0021293	2028	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0049538	2028	
004		Битумный котел	1	107	Выхлопная труба	0010	2	0.1	3.16	0.0248	200	687968	5115335								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0009908	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.000161	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000905	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0021293	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0049538	2028
004		Битумный котел	1	107	Выхлопная труба	0011	2	0.1	3.16	0.0248	200	687958	5115206								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025839	180.519	0.0009908	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004199	29.335	0.000161	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002361	16.495	0.0000905	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055531	387.956	0.0021293	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0129194	902.587	0.0049538	2028
002		Резервуар дизтопливом	с	1	2568	Дыхательный клапан	0015	5	0.05	0.71	0.0014	36.8	687868	5115097							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000152	12.321	0.0000074	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0054292	4400.749	0.0026395	2028
002		ДЭС-100	1	110	Выхлопная труба	0034	2	0.1	38.15	0.2996294	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.601	0.05984	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.411	0.009724	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.761	0.00374	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.625	0.00935	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.23	0.04862	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.462	0.000935	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0805556	712.011	0.02244	2028
002		ДЭС-100	1	110	Выхлопная труба	0035	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.05984	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.009724	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00374	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.00935	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.04862	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.000935	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0805556	712.081	0.02244	2028
002		ДЭС-100	1	110	Выхлопная труба	0036	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.05984	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.009724	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.00374	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.00935	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.04862	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000001	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.000935	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.0805556	712.081	0.02244	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		ДЭС-100	1	730	Выхлопная труба	0037	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.39712	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.064532	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.02482	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.06205	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.32266	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000007	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.006205	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0805556	712.081	0.14892	2028
002		ДЭС-100	1	730	Выхлопная труба	0038	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.39712	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.064532	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.02482	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.06205	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.32266	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000007	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.006205	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0805556	712.081	0.14892	2028
002		ДЭС-100	1	730	Выхлопная труба	0039	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.39712	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.064532	2028



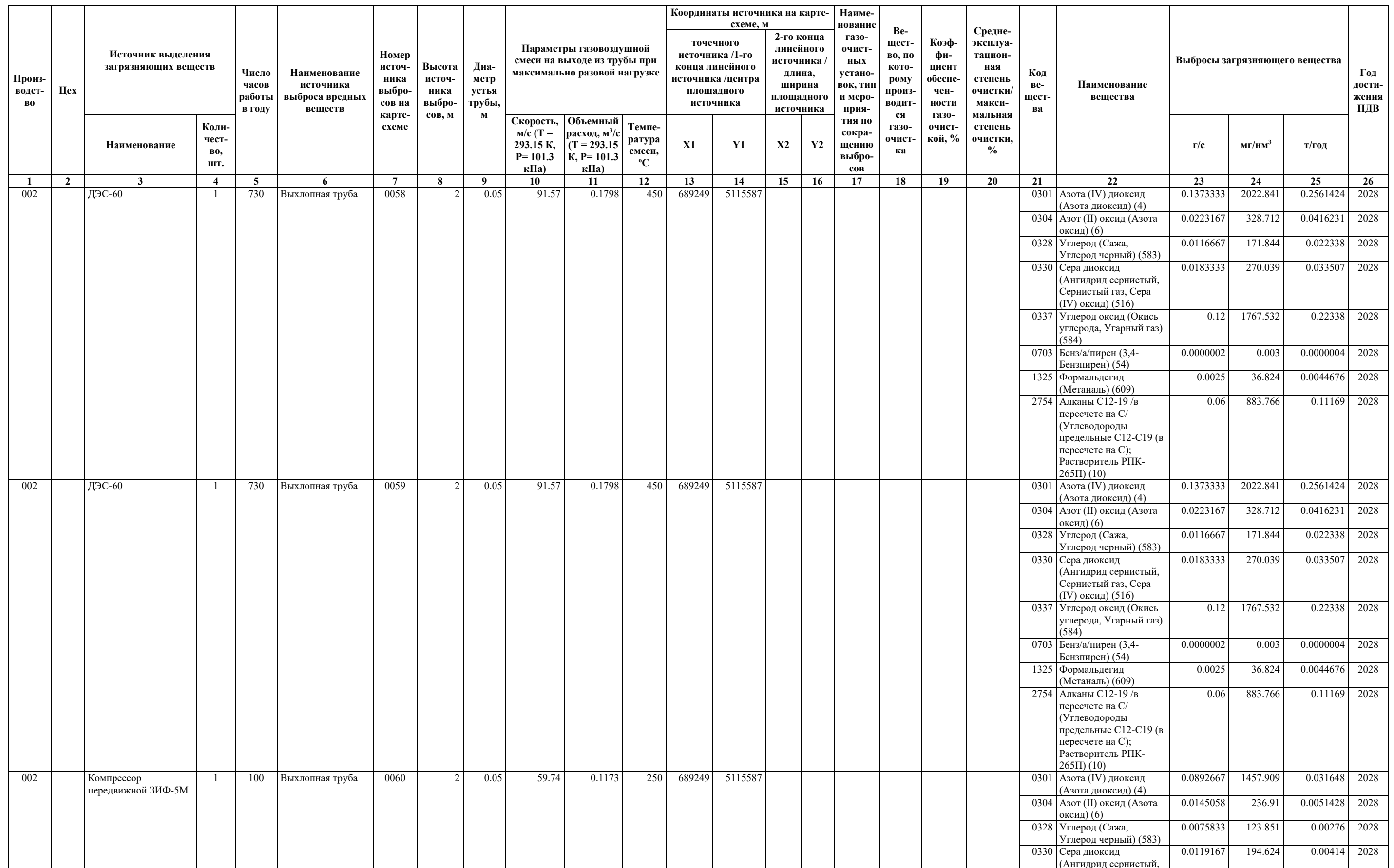
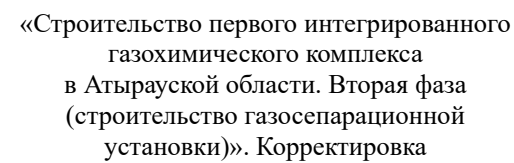
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Вещ- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.32266	2028	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000007	2028	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.006205	2028	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0805556	712.081	0.14892	2028	
002		ДЭС-100	1	730	Выхлопная труба	0042	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.39712	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.064532	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.02482	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.06205	2028
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.32266	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000007	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.006205	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0805556	712.081	0.14892	2028
002		ДЭС-100	1	730	Выхлопная труба	0043	2	0.1	38.15	0.2996	450	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2133333	1885.786	0.39712	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0346667	306.441	0.064532	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0138889	122.773	0.02482	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0333333	294.654	0.06205	2028
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1722222	1522.38	0.32266	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.003	0.0000007	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0033333	29.465	0.006205	2028

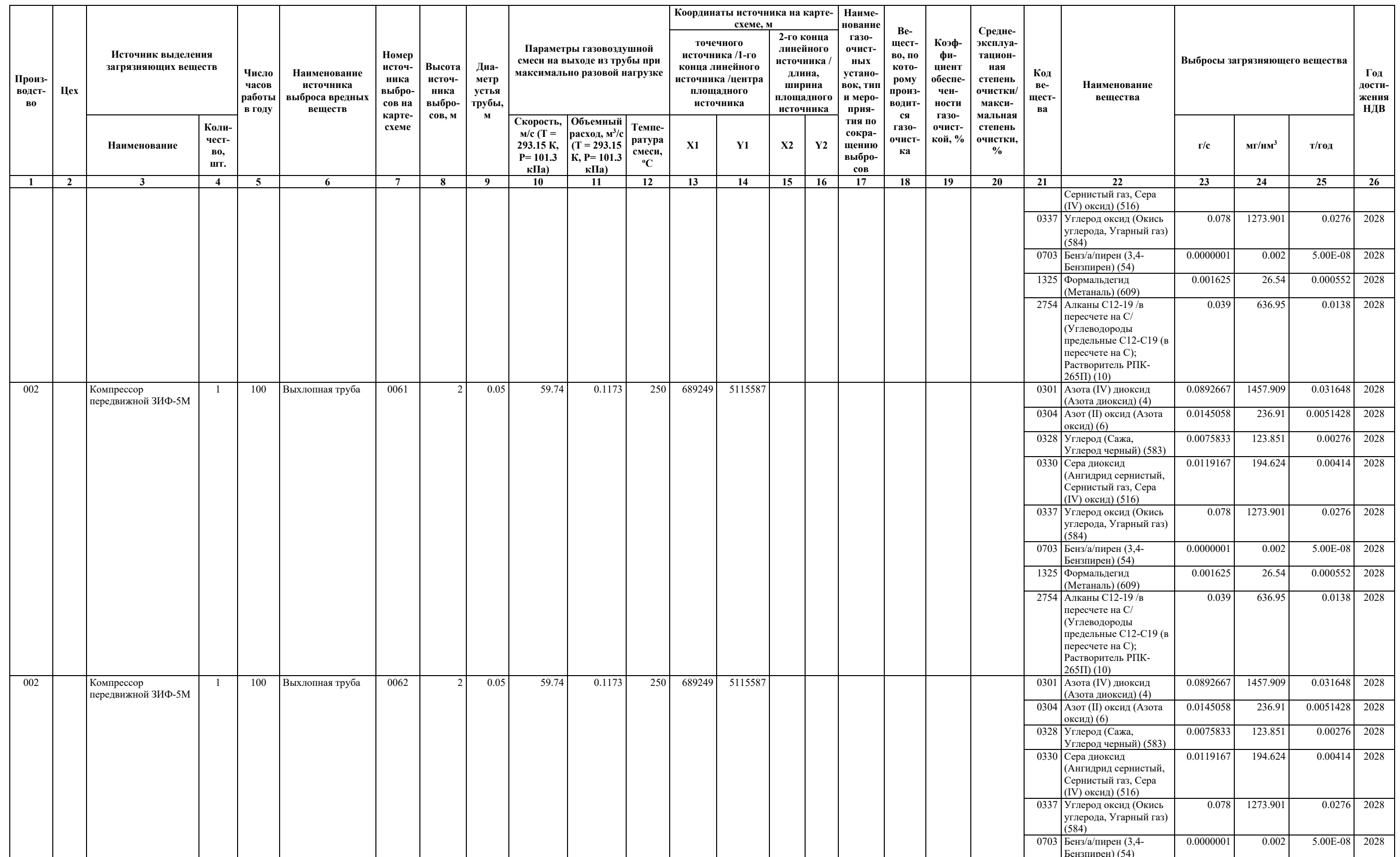
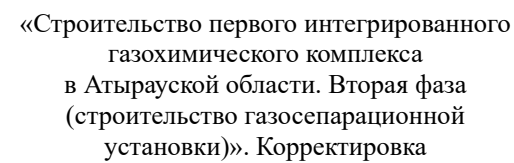


в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка

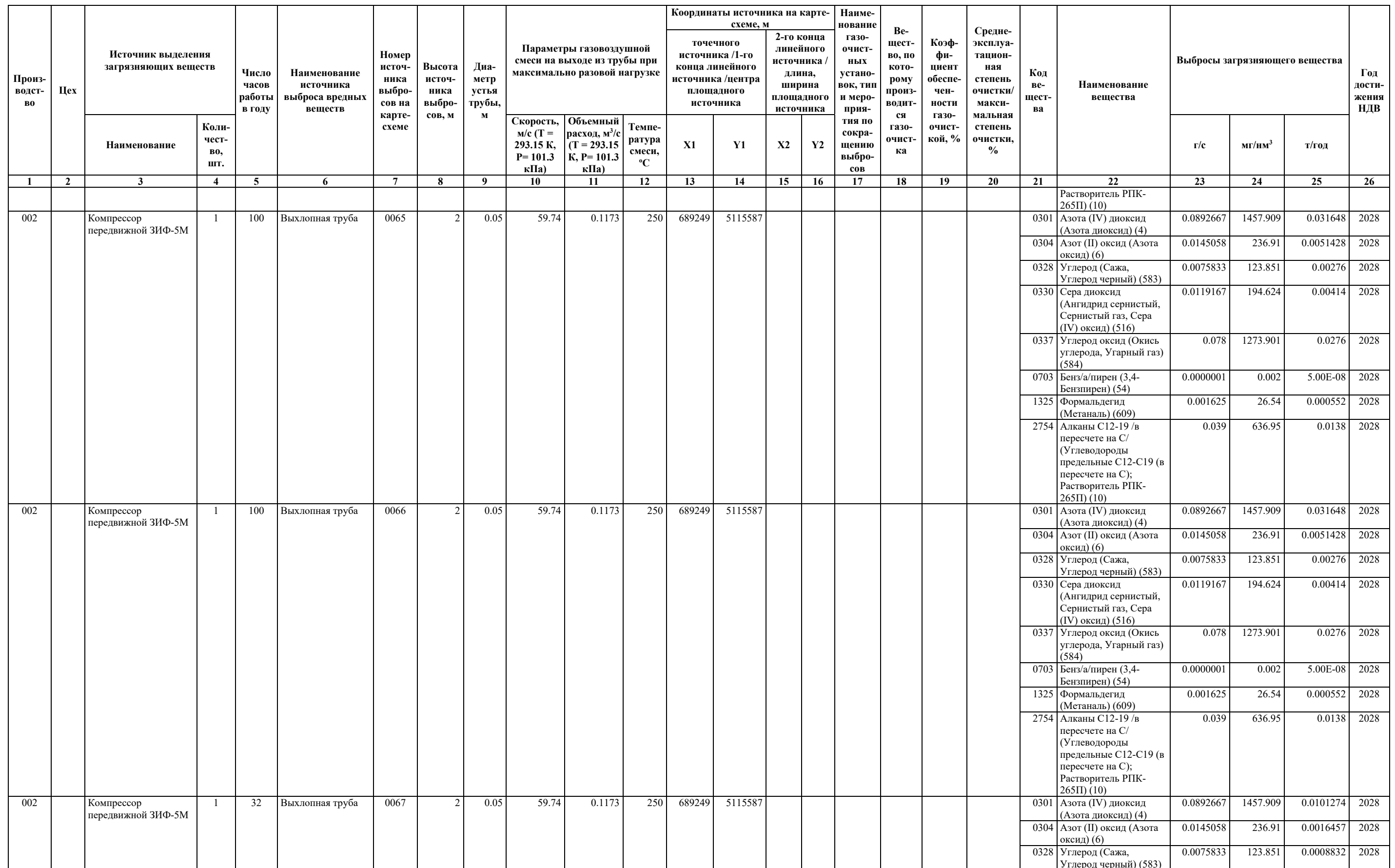
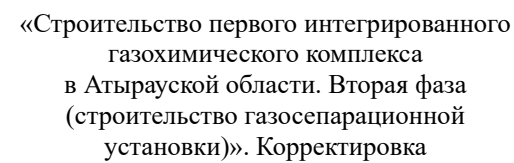


Произ-водст-во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газо-очист-ных устано-вок, тип и меро-прия-тия по сокра-щению выбро-сов	Ве-щест-во, по кото-рому произ-водится газо-очист-ка	Кэф-фици-ент обеспе-чен-ности газо-очист-кой, %	Средне-эксплуа-тацион-ная степень очистки/ макси-мальная степень очистки, %	Код ве-щест-ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.0805556	712.081	0.14892	2028
002		ДЭС-60	1	48	Выхлопная труба	0056	2	0.05	91.57	0.1798	450	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0168422	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0027369	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.0014688	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.0022032	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.014688	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	3.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0002938	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.06	883.766	0.007344	2028
002		ДЭС-60	1	48	Выхлопная труба	0057	2	0.05	91.57	0.1798	450	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1373333	2022.841	0.0168422	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0223167	328.712	0.0027369	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0116667	171.844	0.0014688	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0183333	270.039	0.0022032	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12	1767.532	0.014688	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.003	3.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0025	36.824	0.0002938	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.06	883.766	0.007344	2028





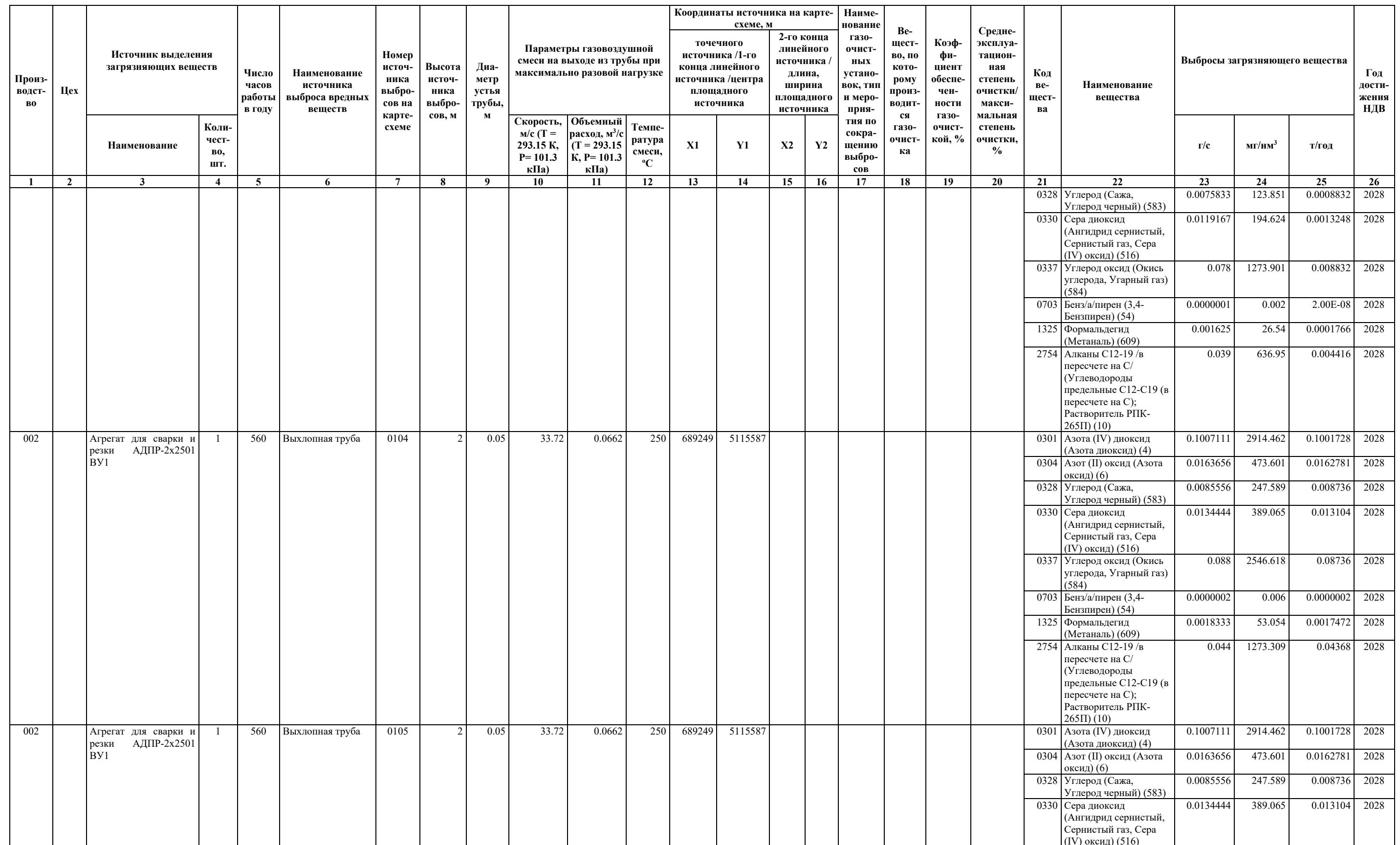
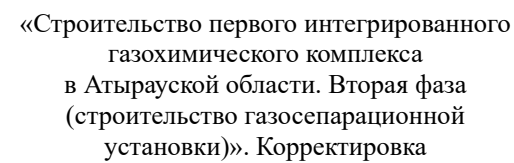
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2028	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.039	636.95	0.0138	2028	
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0063	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.039	636.95	0.0138	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	100	Выхлопная труба	0064	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.031648	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0051428	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.00276	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.00414	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.0276	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	5.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.000552	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.039	636.95	0.0138	2028



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0068	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0069	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0070	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0071	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.039	636.95	0.004416	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Вещ- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника												2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/нм³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0072	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0073	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075833	123.851	0.0008832	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0119167	194.624	0.0013248	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.078	1273.901	0.008832	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	2.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001625	26.54	0.0001766	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.039	636.95	0.004416	2028
002		Компрессор передвижной ЗИФ-5М	1	32	Выхлопная труба	0074	2	0.05	59.74	0.1173	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0892667	1457.909	0.0101274	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0145058	236.91	0.0016457	2028





в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Прои- зводст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м		Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Ве- щест- во, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											г/с	мг/нм³
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1							X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 BY1	1	560	Выхлопная труба	0106	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 BY1	1	560	Выхлопная труба	0107	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028

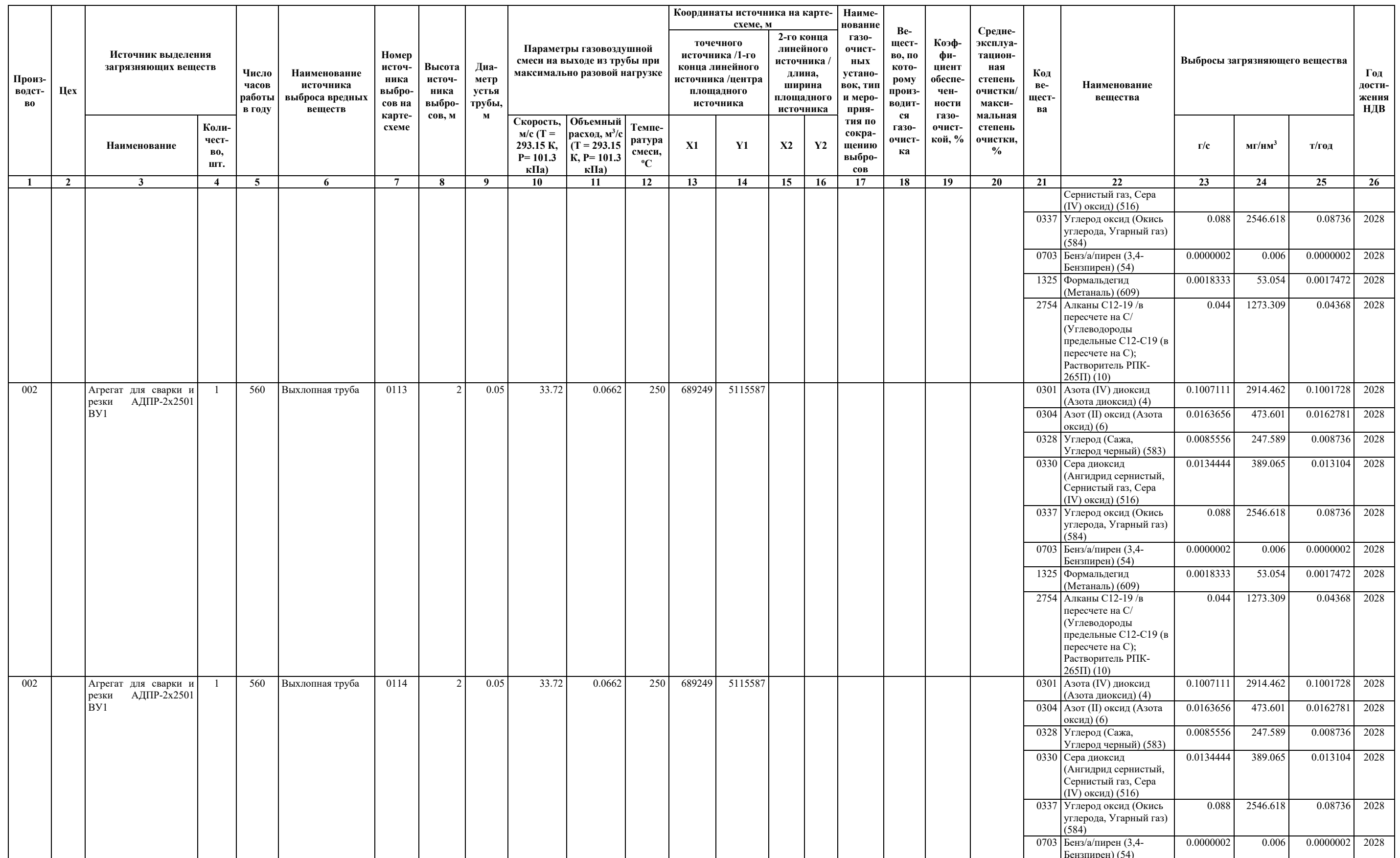
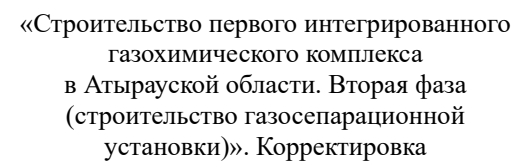
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028	
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	560	Выхлопная труба	0108	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	560	Выхлопная труба	0109	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028



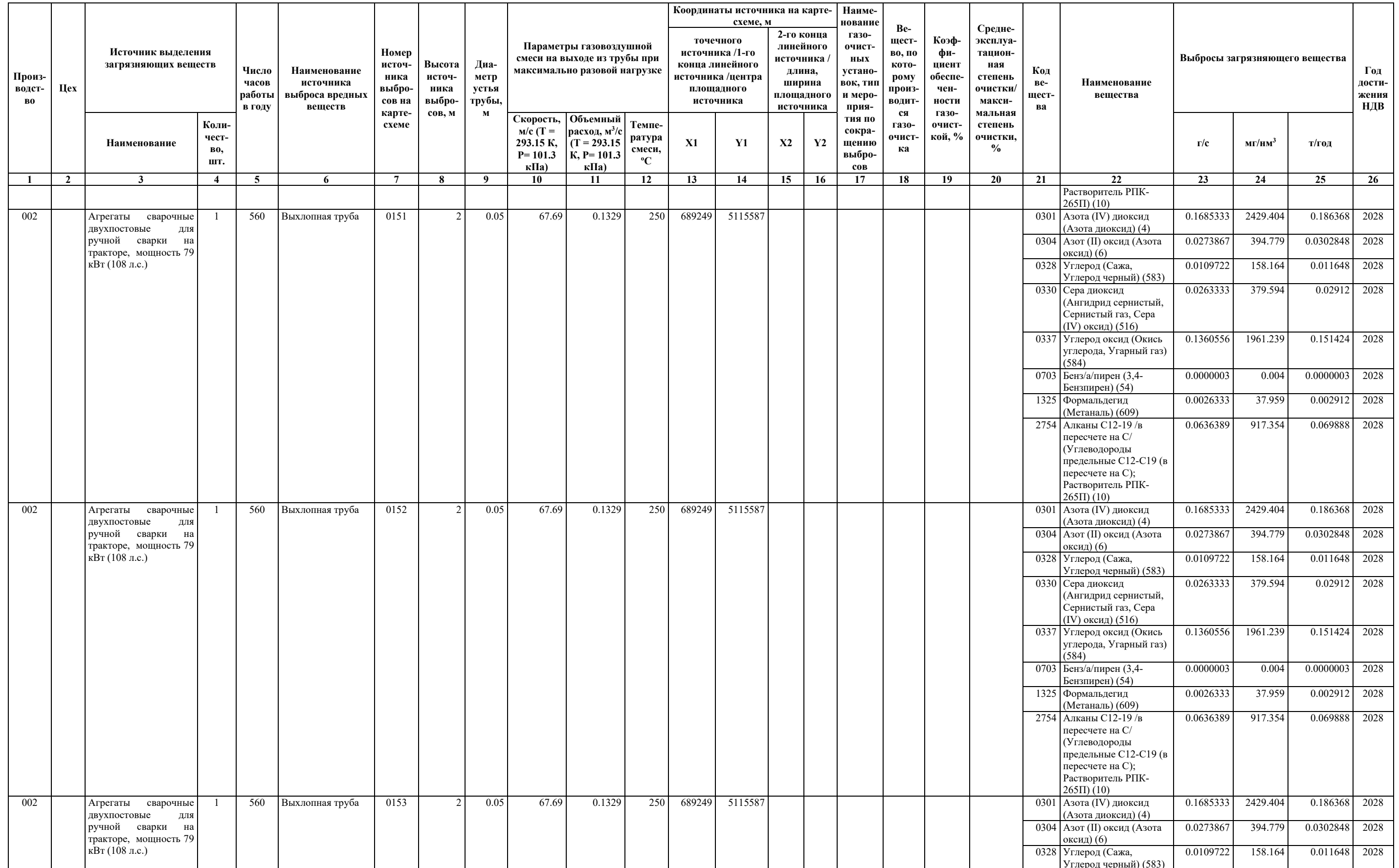
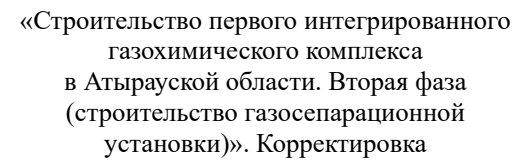
в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



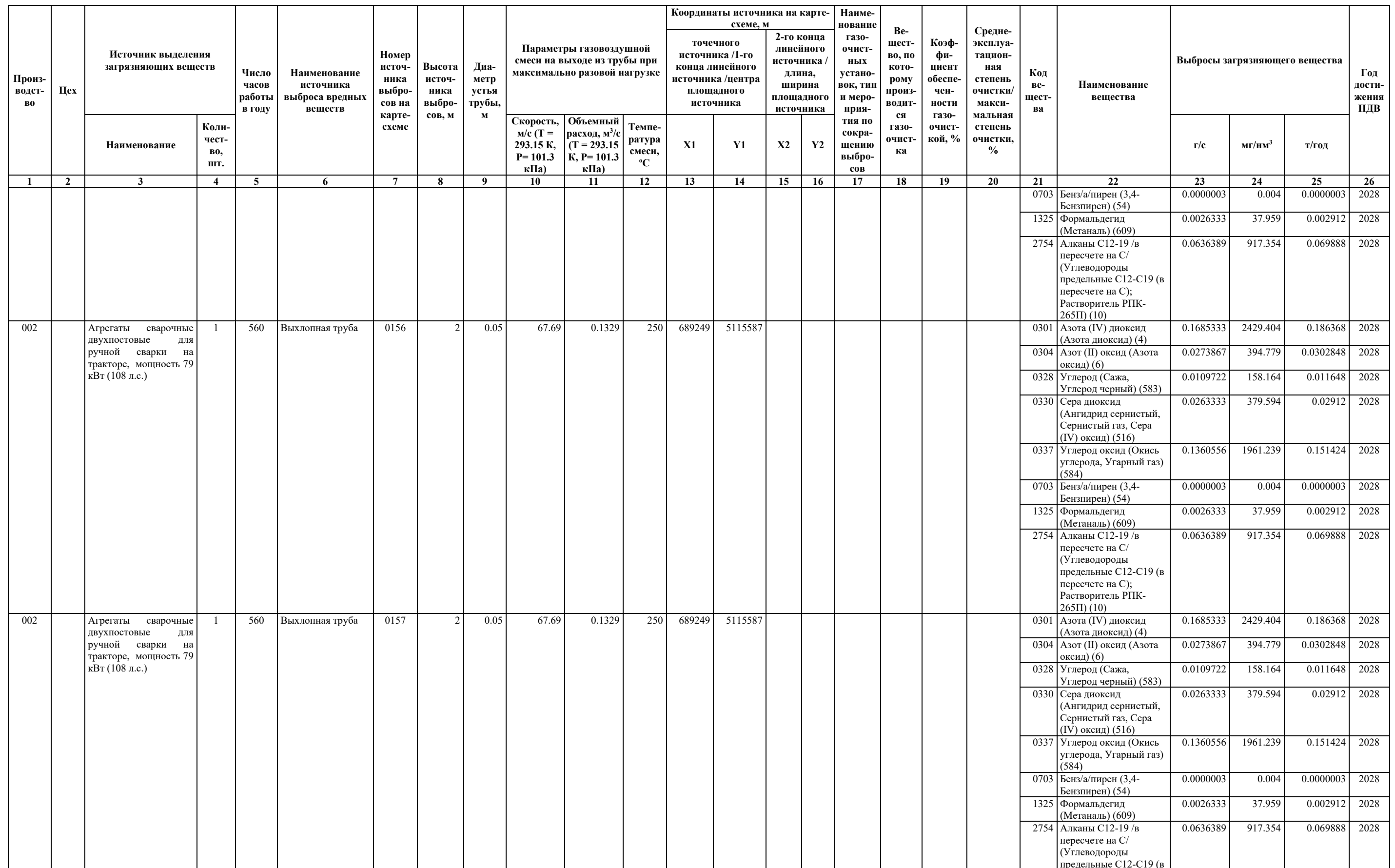
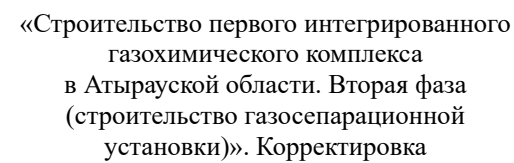
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												X1
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	560	Выхлопная труба	0110	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	560	Выхлопная труба	0111	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0134444	389.065	0.013104	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088	2546.618	0.08736	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000002	0.006	0.0000002	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028
002		Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	1	560	Выхлопная труба	0112	2	0.05	33.72	0.0662	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1007111	2914.462	0.1001728	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0163656	473.601	0.0162781	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0085556	247.589	0.008736	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0134444	389.065	0.013104	2028



Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 К, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0018333	53.054	0.0017472	2028	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.044	1273.309	0.04368	2028	
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0149	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0150	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.0636389	917.354	0.069888	2028



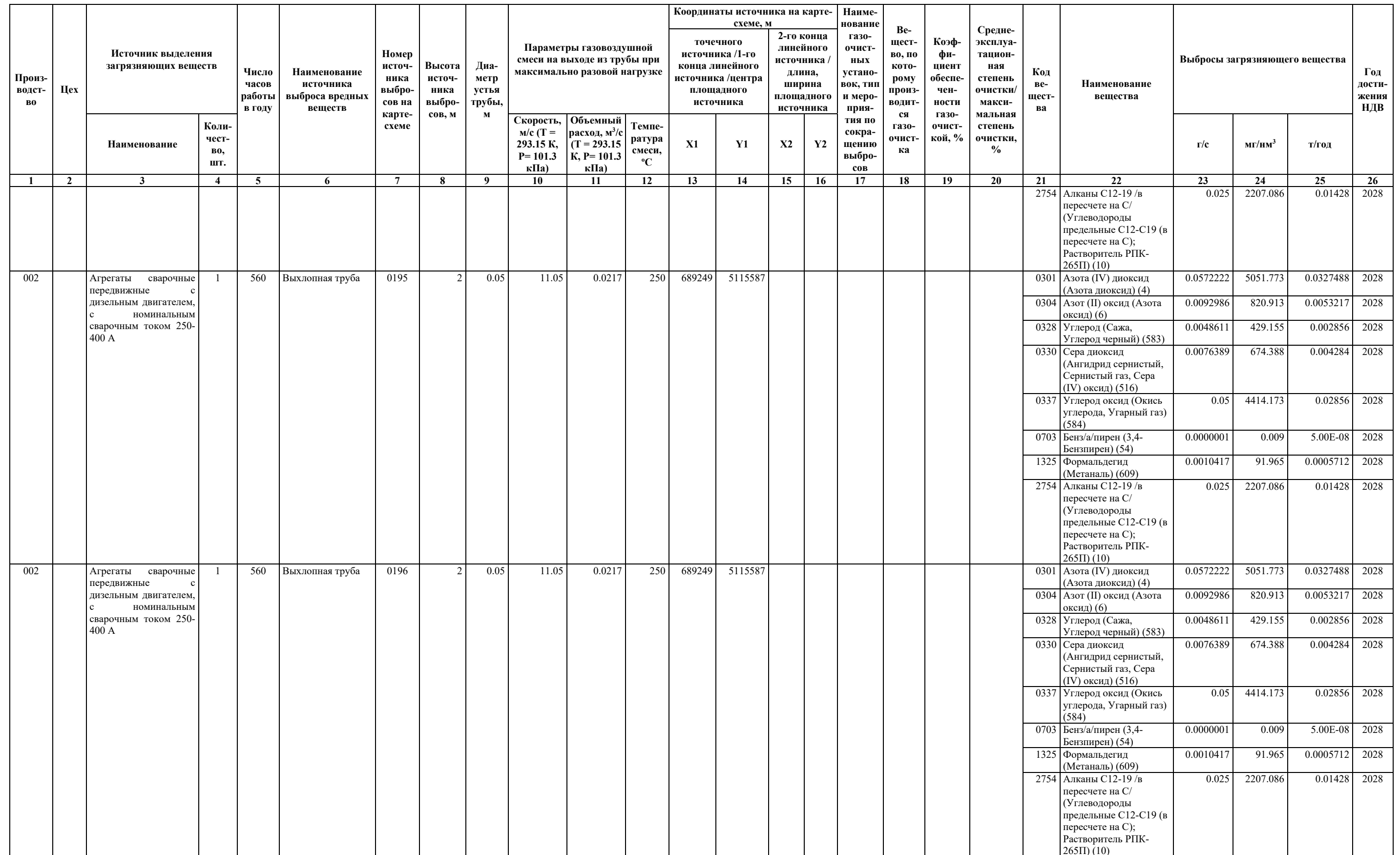
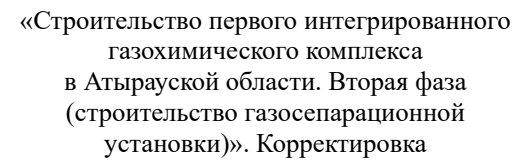
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0154	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0155	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028



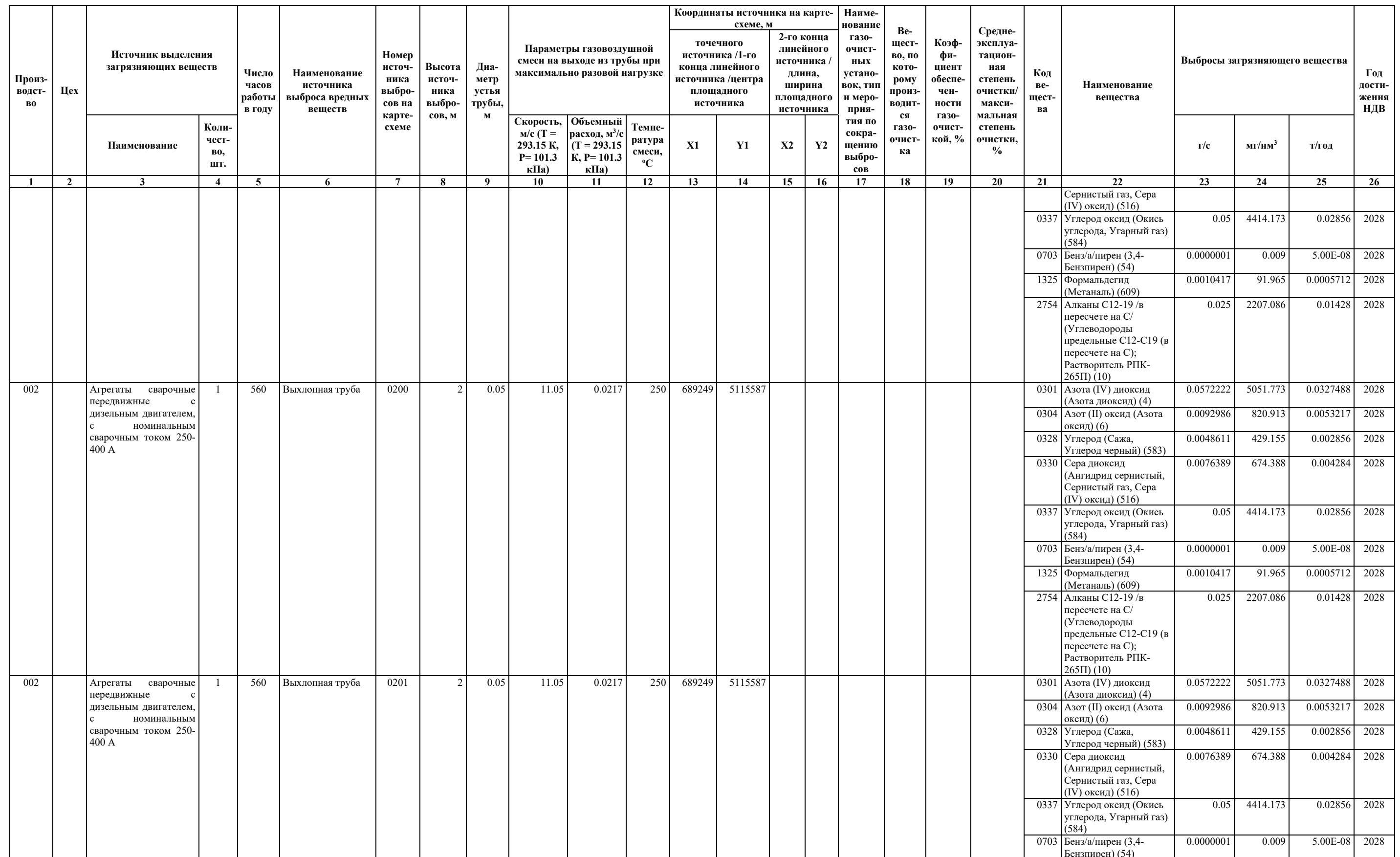
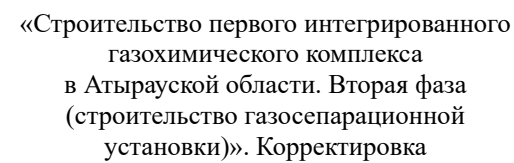
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Ве- щес- тво, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0158	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0159	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на	1	560	Выхлопная труба	0160	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028

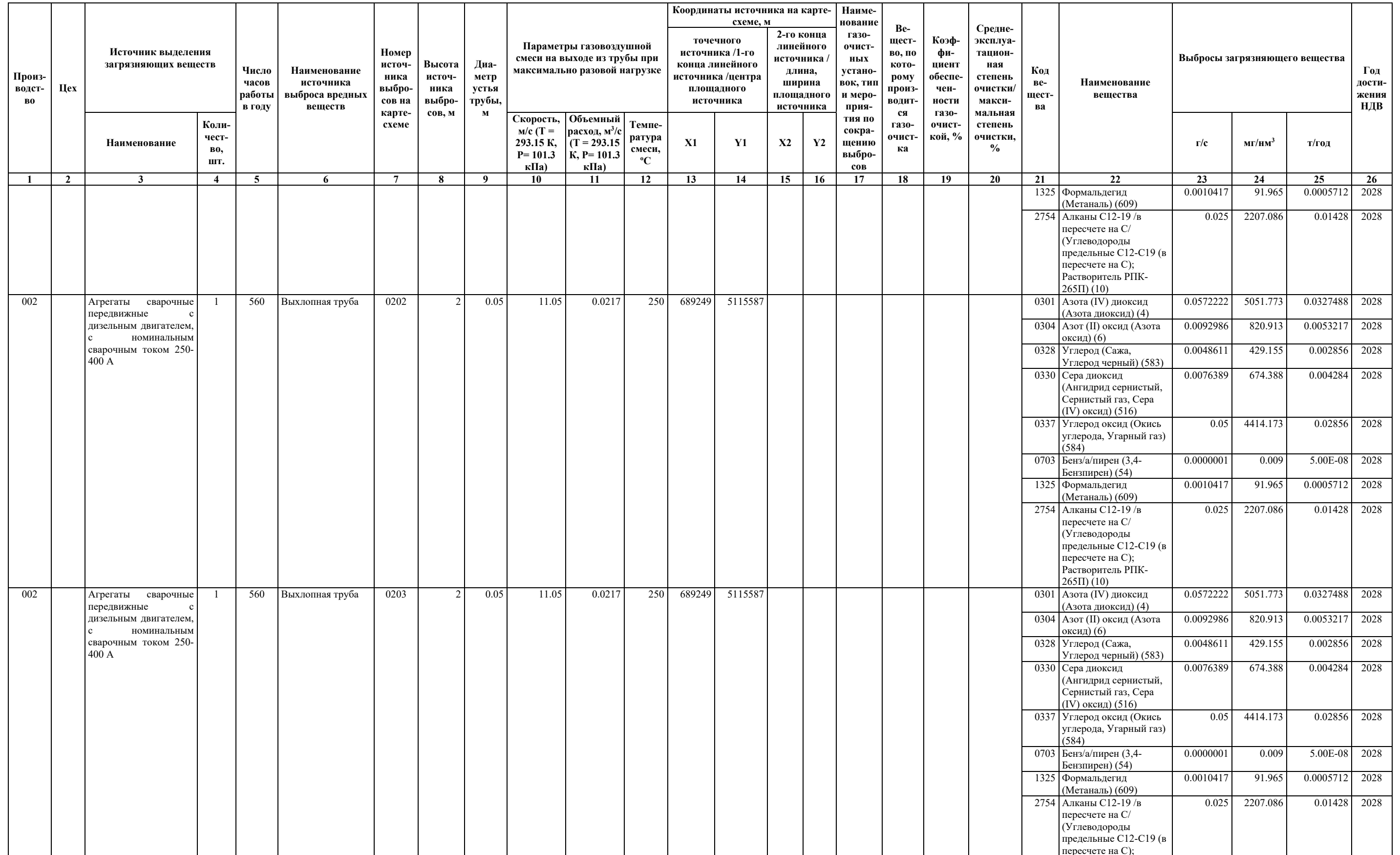
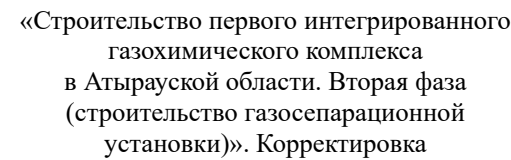
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Ве- щест- во, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника															
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1	Y1	X2	Y2
		тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0161	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	1	560	Выхлопная труба	0162	2	0.05	67.69	0.1329	250	689249	5115587											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1685333	2429.404	0.186368	2028
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273867	394.779	0.0302848	2028
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0109722	158.164	0.011648	2028
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0263333	379.594	0.02912	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Вещ- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ				
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника															
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1	Y1	X2	Y2
																								0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.1360556	1961.239	0.151424	2028
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.004	0.0000003	2028
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026333	37.959	0.002912	2028
																								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.0636389	917.354	0.069888	2028
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	560	Выхлопная труба	0193	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.004284	2028
																								0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.02856	2028
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	5.00E-08	2028
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0005712	2028
																								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265II) (10)	0.025	2207.086	0.01428	2028
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	1	560	Выхлопная труба	0194	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587											0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.004284	2028
																								0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.02856	2028
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	5.00E-08	2028
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0005712	2028

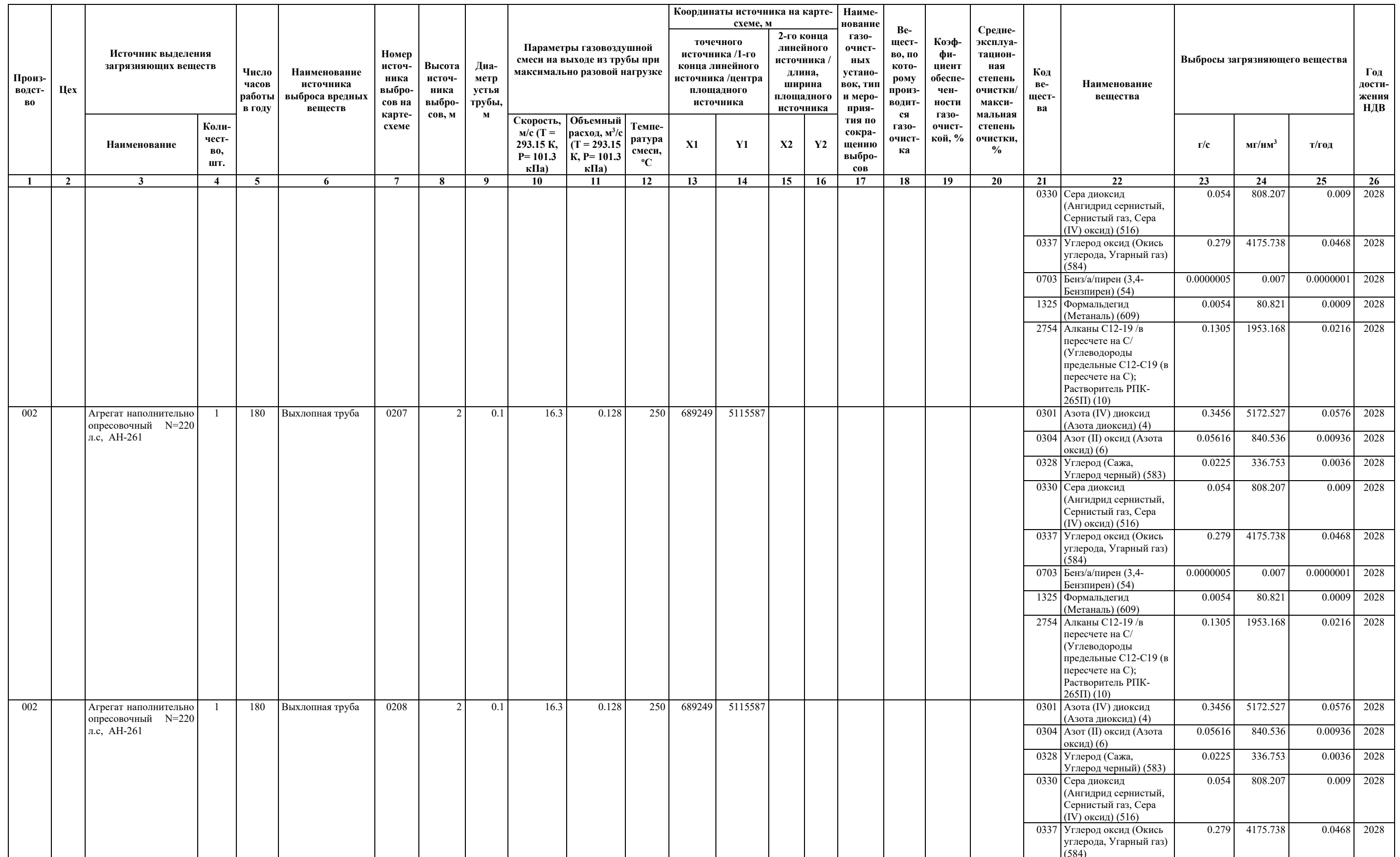
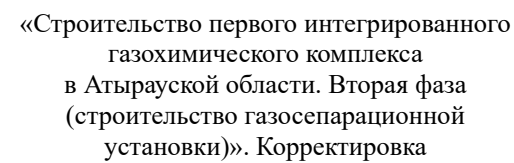


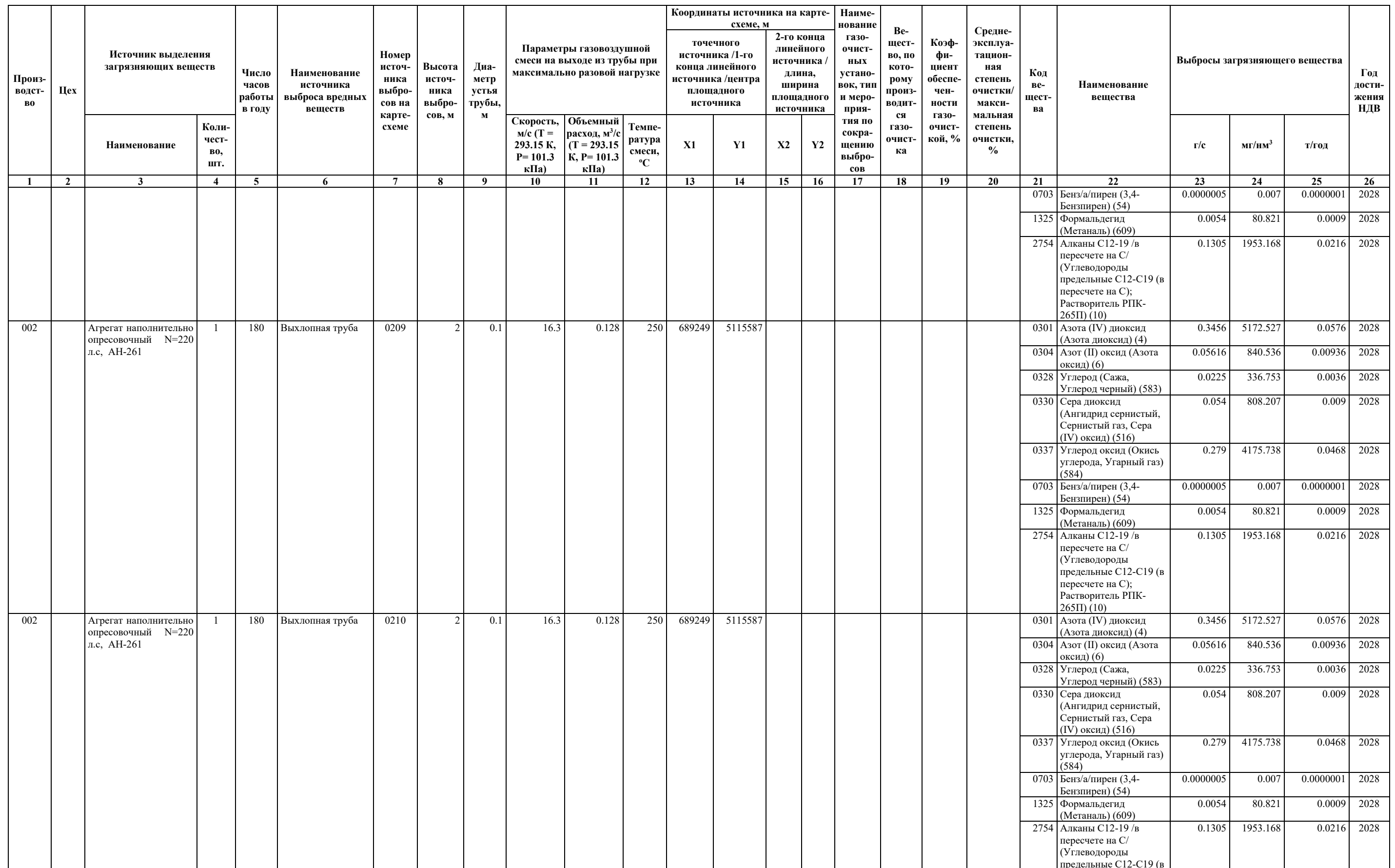
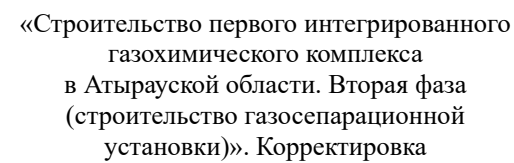
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)						Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	560	Выхлопная труба	0197	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.004284	2028
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.02856	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	5.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0005712	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.025	2207.086	0.01428	2028
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	560	Выхлопная труба	0198	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.004284	2028
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.02856	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	5.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0005712	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.025	2207.086	0.01428	2028
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	560	Выхлопная труба	0199	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0076389	674.388	0.004284	2028





Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Ве- щес- тво, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15		16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					Растворитель РПК-265П) (10)					
002		Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	1	560	Выхлопная труба	0204	2	0.05	11.05	0.0217	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0572222	5051.773	0.0327488	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0092986	820.913	0.0053217	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0048611	429.155	0.002856	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076389	674.388	0.004284	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05	4414.173	0.02856	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.009	5.00E-08	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0010417	91.965	0.0005712	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.025	2207.086	0.01428	2028
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0205	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
002		Агрегат наполнительно опрессовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0206	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028





Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0211	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0212	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0213	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028	
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0214	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0215	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
002		Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	1	180	Выхлопная труба	0216	2	0.1	16.3	0.128	250	689249	5115587							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3456	5172.527	0.0576	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05616	840.536	0.00936	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0225	336.753	0.0036	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.054	808.207	0.009	2028
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0.279	4175.738	0.0468	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000005	0.007	0.0000001	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0054	80.821	0.0009	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1305	1953.168	0.0216	2028
006		Дробеструйная камера	1	300	Вентиляционная труба	0217	3	0.1	88.36	0.694	36.8	689249	5115587							2902	Взвешенные частицы (116)	0.5028	822.157	0.543024	2028
001		Секция 109. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6033	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0030904		0.01319334	2028
001		Секция 109. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6034	2				36.8	688026	5115435	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 109. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6035	2				36.8	688026	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0024523		0.0104693	2028
001		Секция 109. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6036	2				36.8	688026	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0044316		0.01891922	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м ³ /с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 110. Разработка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6037	2				36.8	688010	5115475	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0034062		0.01454168	2028
001		Секция 110. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6038	2				36.8	688010	5115476	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 110. Обратная засыпка грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6039	2				36.8	688010	5115477	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0025407		0.0108468	2028
001		Секция 110. Устройство подушки из щебня	1	1680	Неорганизованный выброс	6040	2				36.8	688010	5115478	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0058557		0.02499905	2028
001		Секция 110. Устройство подушки из песка	1	1680	Неорганизованный выброс	6041	2				36.8	688010	5115479	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.062895		0.2685097	2028
001		Секция 118. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6068	2				36.8	687946	5115218	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0016712		0.00509626	2028
001		Секция 118. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6069	2				36.8	687946	5115219	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 118. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6070	2				36.8	687946	5115220	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002692		0.0008208	2028
001		Секция 120. Разработка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6075	2				36.8	688090	5115315	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0048801		0.00297627	2028
001		Секция 120. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6076	2				36.8	688090	5115316	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 120. Обратная засыпка грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6077	2				36.8	688090	5115317	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0033107		0.00201912	2028
001		Секция 120. Устройство подушки из щебня	1	240	Неорганизованный выброс	6078	2				36.8	688090	5115318	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0125664		0.00766403	2028
001		Секция 121. Разработка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6079	2				36.8	688095	5115212	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0097485		0.04756367	2028
001		Секция 121. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6080	2				36.8	688095	5115213	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Вещ- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Коэф- фици- ент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 121. Обратная засыпка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6081	2				36.8	688095	5115214	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0025284		0.01233603	2028
001		Секция 121. Устройство подушки из щебня	1	1920	Неорганизованный выброс	6082	2				36.8	688095	5115215	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0023214		0.01132637	2028
001		Секция 121. Устройство подушки из песка	1	1920	Неорганизованный выброс	6083	2				36.8	688095	5115216	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.7735		0.7547904	2028
001		Секция 121. Устройство подушки из ПГС	1	1920	Неорганизованный выброс	6084	2				36.8	688095	5115217	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.4236846		0.41343644	2028
001		Секция 122. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6085	2				36.8	687886	5115179	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0225477		0.0687572	2028
001		Секция 122. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6086	2				36.8	687886	5115180	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 122. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6087	2				36.8	687886	5115181	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0116296		0.03546336	2028
001		Секция 123. Разработка грунта	1	32	Неорганизованный выброс	6088	2				36.8	687932	5115182	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0122906		0.00099944	2028
001		Секция 123. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6089	2				36.8	687932	5115183	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 123. Обратная засыпка грунта	1	32	Неорганизованный выброс	6090	2				36.8	687932	5115184	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0120012		0.00097591	2028
001		Секция 124. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6091	2				36.8	687950	5115354	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0071965		0.017556	2028
001		Секция 124. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6092	2				36.8	687950	5115355	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 124. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6093	2				36.8	687950	5115356	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0059628		0.0145464	2028
001		Секция 124. Устройство подушки из щебня	1	960	Неорганизованный выброс	6094	2				36.8	687950	5115357	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0158667		0.0387072	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выбросов вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Вещ- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 148. Разработка грунта	1	2640	Неорганизованный выброс	6099	2				36.8	688799	5115643	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009642		0.00646857	2028
001		Секция 148. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6100	2				36.8	688799	5115644	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 148. Обратная засыпка грунта	1	2640	Неорганизованный выброс	6101	2				36.8	688799	5115645	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003613		0.00242352	2028
001		Секция 148. Устройство подушки из щебня	1	2640	Неорганизованный выброс	6102	2				36.8	688799	5115646	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0052075		0.03493573	2028
001		Секция 500. Разработка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6111	2				36.8	688834	5115055	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0018059		0.00220276	2028
001		Секция 500. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6112	2				36.8	688834	5115056	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 500. Обратная засыпка грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6113	2				36.8	688834	5115057	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0013246		0.00161575	2028
001		Секция 500. Устройство подушки из щебня	1	480	Неорганизованный выброс	6114	2				36.8	688834	5115058	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0024223		0.00295465	2028
001		Секция 005.00. Разработка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6119	2				36.8	688812	5116048	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003886		0.00142204	2028
001		Секция 005.00. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6120	2				36.8	688812	5116049	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Секция 005.00. Обратная засыпка грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6121	2				36.8	688812	5116050	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002746		0.00100472	2028
001		Секция 005.00. Устройство подушки из щебня	1	1440	Неорганизованный выброс	6122	2				36.8	688812	5116051	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0012341		0.00451584	2028
001		Секция 129.01. Разработка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6123	2				36.8	688246	5115226	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000128		0.00031223	2028
001		Секция 129.01. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6124	2				36.8	688246	5115227	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 129.01. Обратная засыпка грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6125	2				36.8	688246	5115228	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	5.29E-05		0.00012904	2028
001		Секция 129.01. Устройство подушки из щебня	1	960	Неорганизованный выброс	6126	2				36.8	688246	5115229	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0007933		0.00193536	2028
002		Пересыпка извести	1	8	Неорганизованный выброс	6127	2				36.8	688350	5115777	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.0194377		0.00034811	2028
002		Статическое хранение извести	1	8760	Неорганизованный выброс	6128	2				36.8	688357	5115782	2	2					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.07072		1.57427712	2028
002		Пересыпка гравия	1	200	Неорганизованный выброс	6129	2				36.8	688427	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0008707		0.00038983	2028
002		Статическое хранение гравия	1	8760	Неорганизованный выброс	6130	2				36.8	688439	5115222	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2028
002		Пересыпка грунта	1	300	Неорганизованный выброс	6131	2				36.8	688600	5115176	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0010861		0.00082797	2028
002		Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6132	2				36.8	688607	5115188	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
002		Пересыпка растительной земли	1	30	Неорганизованный выброс	6133	2				36.8	688793	5115178	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0009199		7.013E-05	2028
002		Статическое хранение растительной земли	1	8760	Неорганизованный выброс	6134	2				36.8	688793	5115198	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000884		0.01967846	2028
002		Пересыпка глины	1	20	Неорганизованный выброс	6135	2				36.8	689071	5115166	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0008015		4.0735E-05	2028
002		Статическое хранение глины	1	8760	Неорганизованный выброс	6136	2				36.8	689075	5115180	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003536		0.00787139	2028
002		Пересыпка сухих строительных смесей	1	2920	Неорганизованный выброс	6137	2				36.8	687933	5115604	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.000764		0.00566883	2028
002		Пересыпка цемента	1	50	Неорганизованный выброс	6138	2				36.8	687880	5115414	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	8.743E-05		1.1109E-05	2028
002		Пересыпка вяжущего гипса, марки Г-3	1	100	Неорганизованный выброс	6139	2				36.8	688047	5115385	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	1.014E-06		2.578E-07	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выбросов вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Коэф- фи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20 (494)				
002		Пересыпка шлакопортландцемент	1	1000	Неорганизованный выброс	6140	2				36.8	688108	5115530	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0001871		0.00041879	2028
002		Пересыпка бentonитового глинопорошка для буровых растворов	1	1000	Неорганизованный выброс	6141	2				36.8	688783	5116113	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	2.127E-05		4.7615E-05	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Разработка грунта	1	3600	Неорганизованный выброс	6148	2				36.8	688681	5115996	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0185973		0.17013253	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6149	2				36.8	688681	5115997	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Обратная засыпка грунта	1	3600	Неорганизованный выброс	6150	2				36.8	688681	5115998	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0179156		0.16389603	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6151	2				36.8	688342	5115809	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.003493		0.00639102	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6152	2				36.8	688342	5115810	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6153	2				36.8	688342	5115811	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0033193		0.00607314	2028
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Разработка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6154	2				36.8	688213	5115341	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0157629		0.07690803	2028
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6155	2				36.8	688213	5115342	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Обратная засыпка грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6156	2				36.8	688213	5115343	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.01534		0.07484485	2028
001		Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Разработка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6157	2				36.8	688309	5115531	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0057804		0.01762683	2028
001		Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6158	2				36.8	688309	5115532	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Наружные сети водоснабжения ГТЭС. Обратная засыпка грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6159	2				36.8	688309	5115533	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0055794		0.01701398	2028
001		Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Разработка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6169	2				36.8	688765	5115940	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0348305		0.06372753	2028
001		Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Статическое хранение грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6170	2				36.8	688765	5115941	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.010608		0.23614157	2028
001		Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Обратная засыпка грунта	1	720	Неорганизованный выброс	6171	2				36.8	688765	5115942	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0341671		0.06251378	2028
002		Хранение ПГС	1	8760	Неорганизованный выброс	6172	2				36.8	688025	5115430	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.254592		5.66739763	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6173	2				36.8	688010	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6174	2				36.8	688010	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6175	2				36.8	688010	5115426	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6176	2				36.8	688010	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6177	2				36.8	688020	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6178	2				36.8	688030	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6179	2				36.8	688040	5115416	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6180	2				36.8	688040	5115446	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выбросов вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6181	2				36.8	688035	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Пересыпка ПГС	1	4320	Неорганизованный выброс	6182	2				36.8	688025	5115421	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1123418		0.23346548	2028
002		Хранение песчаного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6183	2				36.8	687846	5115658	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		5.03768678	2028
002		Хранение песка природного	1	8760	Неорганизованный выброс	6184	2				36.8	687850	5115527	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		2.51884339	2028
002		Хранение песка из отсева дробления	1	8760	Неорганизованный выброс	6185	2				36.8	687817	5115367	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		2.51884339	2028
002		Хранение песчанного грунта	1	8760	Неорганизованный выброс	6186	2				36.8	687863	5115297	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		2.51884339	2028
002		Хранение песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6187	2				36.8	688007	5115214	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.226304		2.51884339	2028
002		Хранение природного песка	1	8760	Неорганизованный выброс	6188	2				36.8	688063	5115252	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.056576		1.2594217	2028
002		Хранение песка металлического	1	8760	Неорганизованный выброс	6189	2				36.8	688139	5115247	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2028
002		Хранение песка кварцевого строительного	1	8760	Неорганизованный выброс	6190	2				36.8	688128	5115312	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.002263		0.05037687	2028
002		Пересыпка песчаного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6191	2				36.8	687860	5115660	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.4740606		4.58463583	2028
002		Пересыпка песка природного	1	4320	Неорганизованный выброс	6192	2				36.8	687840	5115532	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.1082102		1.04649988	2028
002		Пересыпка песка из отсева дробления	1	4320	Неорганизованный выброс	6193	2				36.8	687827	5115360	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0083974		0.16242304	2028
002		Пересыпка песчанного грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6194	2				36.8	687872	5115288	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.016657		0.32218015	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фици- ент обеспе- ченности газо- очисти- тельной, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Пересыпка песка	1	4320	Неорганизованный выброс	6195	2				36.8	688016	5115209	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.025889		0.50074488	2028
002		Пересыпка природного песка	1	2880	Неорганизованный выброс	6196	2				36.8	688073	5115243	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0164641		0.21229878	2028
002		Пересыпка песка металлического	1	2880	Неорганизованный выброс	6197	2				36.8	688148	5115238	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	7.146E-06		9.214E-05	2028
002		Пересыпка песка кварцевого строительного	1	2880	Неорганизованный выброс	6198	2				36.8	688139	5115320	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	3.585E-05		0.00046227	2028
002		Хранение щебня 5-10 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6199	2				36.8	687767	5115533	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		1.88913254	2028
002		Хранение щебня 10-20 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6200	2				36.8	688025	5115432	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		1.88913254	2028
002		Пересыпка щебня 10-20 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6201	2				36.8	688010	5115437	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.2476398		0.63864588	2028
002		Хранение щебня 20-40 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6202	2				36.8	688137	5115248	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		1.88913254	2028
002		Пересыпка щебня 20-40 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6203	2				36.8	688149	5115251	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0534674		0.68944359	2028
002		Хранение щебня 70 мм	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2				36.8	688100	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.169728		1.88913254	2028
002		Пересыпка щебня 70 мм	1	2880	Неорганизованный выброс	6205	2				36.8	688088	5115725	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.185131		0.4774401	2028
001		Секция 109. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6214	2				36.8	688026	5115434	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2028
001		Секция 110. Уплотнение грунта	1	1680	Неорганизованный выброс	6215	2				36.8	688010	5115474	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1870848	2028
001		Секция 118. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6223	2				36.8	687946	5115217	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наимено- вание газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Секция 120. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6225	2				36.8	688090	5115314	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2028
001		Секция 121. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6226	2				36.8	688095	5115212	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2028
001		Секция 122. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6227	2				36.8	687886	5115178	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2028
001		Секция 123. Уплотнение грунта	1	32	Неорганизованный выброс	6228	2				36.8	687932	5115180	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.00356352	2028
001		Секция 124. Уплотнение грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6229	2				36.8	687950	5115353	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1069056	2028
001		Секция 148. Уплотнение грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6231	2				36.8	688799	5115842	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.267264	2028
001		Секция 500. Уплотнение грунта	1	480	Неорганизованный выброс	6233	2				36.8	688788	5115840	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0534528	2028
001		Секция 005.00. Уплотнение грунта	1	1440	Неорганизованный выброс	6235	2				36.8	688700	5115438	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1603584	2028
001		Секция 129.01. Уплотнение грунта	1	960	Неорганизованный выброс	6236	2				36.8	688812	5116047	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.1069056	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6239	2				36.8	688854	5115908	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2028
001		Внутриплощадочные сети пожаротушения. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6240	2				36.8	688681	5115995	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2028
001		Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Уплотнение грунта	1	1920	Неорганизованный выброс	6241	2				36.8	688342	5115808	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.2138112	2028
001		Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Уплотнение грунта	1	1200	Неорганизованный выброс	6242	2				36.8	688213	5115340	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.133632	2028
001		Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Уплотнение грунта	1	240	Неорганизованный выброс	6246	2				36.8	688273	5115436	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0103111		0.0267264	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Транспортировка грунта с погрузкой в автосамосвалы и отвозкой на расстояние 1км	38	332880	Неорганизованный выброс	6247	2				36.8	688259	5115606	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.57798		9.11358864	2028
001		Транспортировка грунта на временный отвал для осушения на 2км	48	420480	Неорганизованный выброс	6248	2				36.8	688225	5115172	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.73008		11.5119014	2028
001		Транспортировка остаточного грунта до 35км	5	43800	Неорганизованный выброс	6249	2				36.8	688222	5115107	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.07605		1.1991564	2028
003		Газовая сварка стали. Пропан-бутановая смесь	1	5669	Неорганизованный выброс	6250	2					687731	5115493	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125		0.255118	2028
003		Газовая сварка стали. Ацетилен-кислородное пламя	1	7066	Неорганизованный выброс	6251	2					688136	5115772	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0427778		1.0881288	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/55	1	746	Неорганизованный выброс	6252	2				36.8	688005	5115713	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0038611		0.0103675	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003028		0.000813	2028
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075		0.0020138	2028
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0099199	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.0006937	2028
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0002778		0.0007459	2028
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002778		0.0007459	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-4	1	5599	Неорганизованный выброс	6253	2				36.8	688137	5115703	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0087389		0.1761533	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009222		0.0185896	2028
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0002278		0.0045914	2028
003			1	7050	Неорганизованный выброс	6254	2				36.8	687924	5115675	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0.0029694		0.0753666	2028

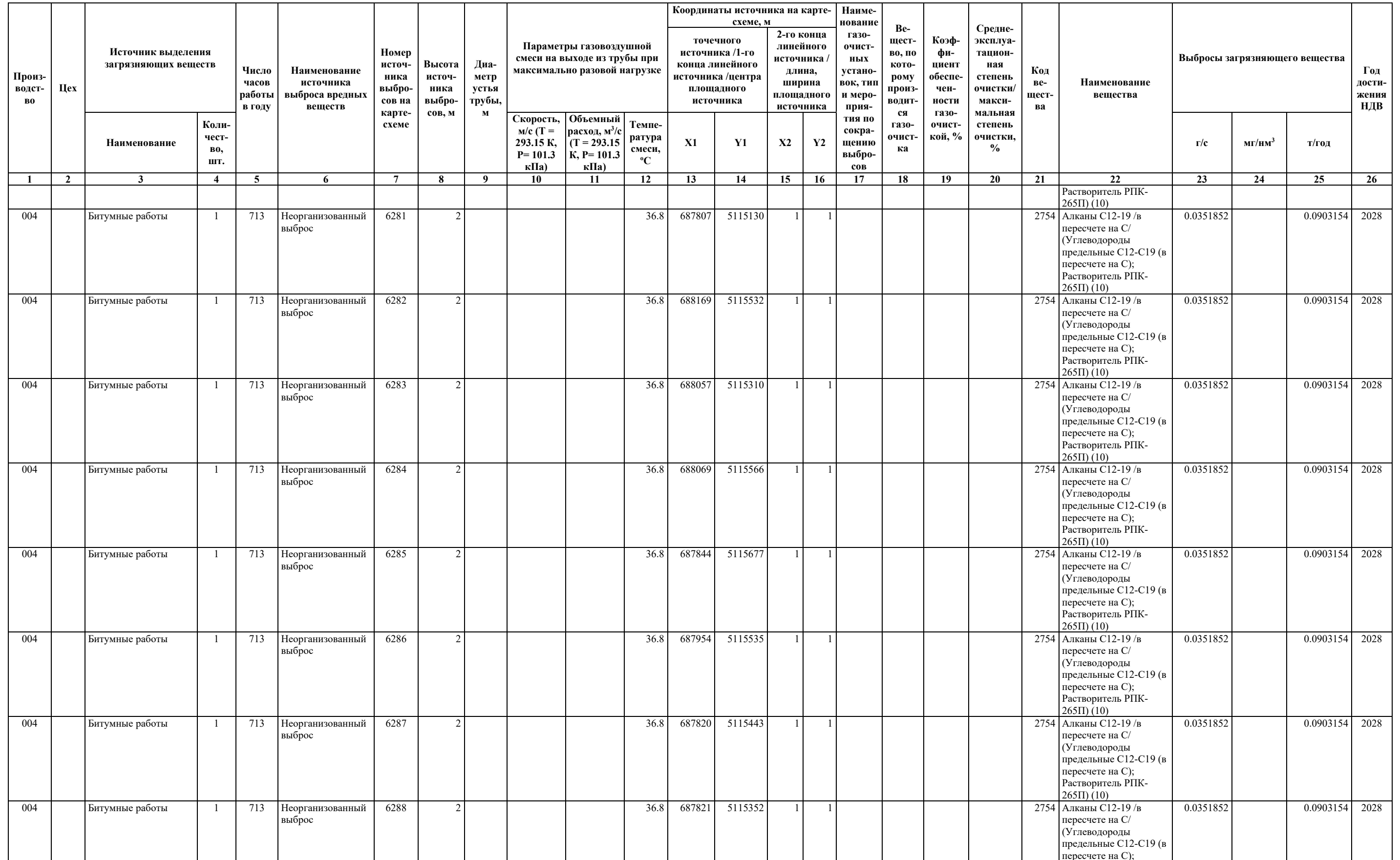
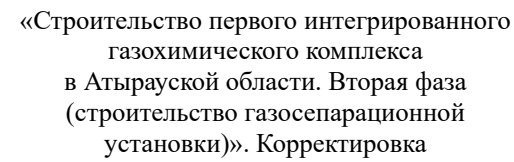
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ						
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/м³	т/год			
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14	15	16	17	18
		Ручная дуговая сварка. Электроды УОНИ 13/45																													
																										0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002556		0.0064862	2028
																										0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004167		0.0105753	2028
																										0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036944		0.0937676	2028
																										0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083		0.0052876	2028
																										0344	Фториды неорганические (615)	0.0009167		0.0232656	2028
																										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0003889		0.0098703	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды МР-3	1	9	Неорганизованный выброс	6255	2				36.8	688022	5115668	2	2							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0002714		0.000009	2028				
																						0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000481		0.0000016	2028				
																						0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000111		0.0000004	2028				
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-21	1	60	Неорганизованный выброс	6256	2				36.8	687875	5115574	2	2							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0025944		0.0005573	2028				
																						0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001833		0.0000394	2028				
003		Ручная дуговая сварка. Электроды АНО-6	1	5594	Неорганизованный выброс	6257	2				36.8	687975	5115585	2	2							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0083167		0.1674819	2028				
																						0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009611		0.019355	2028				
003		Ручная электрическая сварка. Вольфрамовый электрод	1	4	Неорганизованный выброс	6258	2				36.8	688118	5115535	2	2						0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0.0000556		0.0000008	2028					

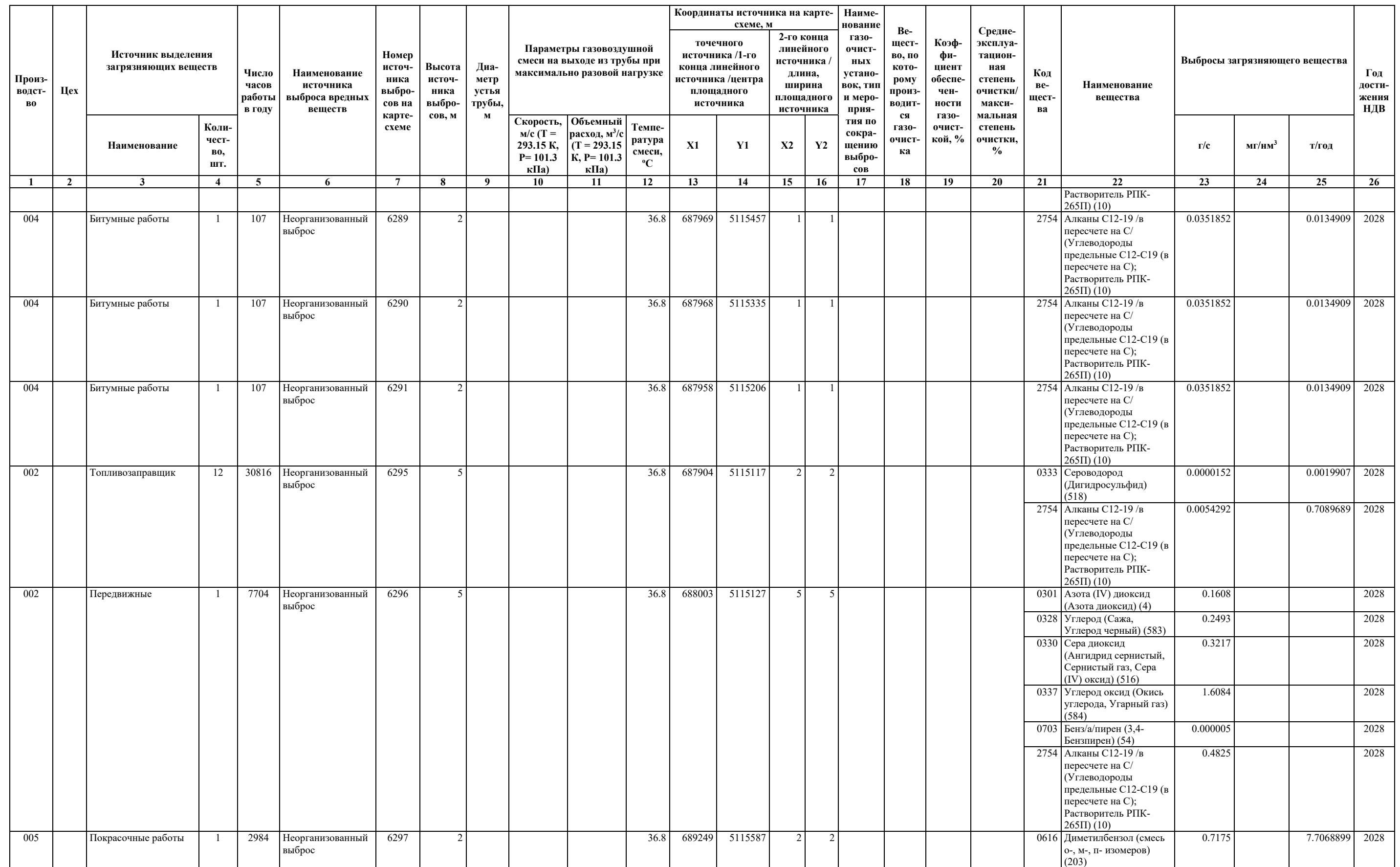
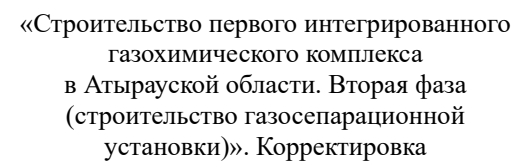
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)	0.0000389		0.0000006	2028
																				0138	Магний оксид (325)	0.0000222		0.0000003	2028
																				0326	Озон (435)	0.0000222		0.0000003	2028
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000167		0.0000003	2028
003		Наплавка металлов под флюсами. Флюс АН-47	1	7573	Неорганизованный выброс	6259	2				36.8	687836	5115476	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000005		0.0001363	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000011		0.0000303	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000017		0.0000454	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42 d=4 мм)	1	6390	Неорганизованный выброс	6260	2				36.8	687978	5115453	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.023175		0.533139	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0025		0.0575123	2028
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.003575		0.0822426	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000025		0.0000575	2028
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.00375		0.0862684	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э50/55 d=4 мм)	1	5861	Неорганизованный выброс	6261	2				36.8	687949	5115343	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0103		0.2173099	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0011111		0.0234423	2028
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0015889		0.0335225	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000011		0.0000234	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокращению выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0016667		0.0351634	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (Э42/46 d=4-6 мм)	1	7596	Неорганизованный выброс	6262	2				36.8	688039	5115333	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.002575		0.0704192	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002778		0.0075965	2028
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0003972		0.0108629	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000003		0.0000076	2028
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0004167		0.0113947	2028
																				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0090125		0.2235854	2028
003		Ручная дуговая сварка. Электроды Э 48 (d=8 мм)	1	6891	Неорганизованный выброс	6263	2				36.8	687845	5115365	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0090125		0.2235854	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0009722		0.0241192	2028
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0013903		0.0344905	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000001		0.00000241	2028
																				0344	Фториды неорганические (615)	0.0014583		0.0361789	2028
																				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0010556		0.015735	2028
003		Дуговая металлизация при применении проволоки. СВ-08Г2С (Проволока порошковая)	1	4141	Неорганизованный выброс	6264	2				36.8	687953	5115340	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0010556		0.015735	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000411		0.0006128	2028
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000044		0.0000663	2028
003		Дуговая наплавка с газоплавленным напылением. Св-08Г2С (1, 6) (углекислый газ)	1	4807	Неорганизованный выброс	6265	2				36.8	688098	5115310	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0012083		0.0209122	2028
																				0143	Марганец и его соединения (в	0.0000417		0.0007211	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ					
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника																
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1	Y1	X2	Y2	13
003		Полуавтоматическая наплавка в среде аргона. Св-08Г2С	1	4205	Неорганизованный выброс	6266	2				36.8	687834	5115116	2	2										0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0069167		0.1047097	2028
																									0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002778		0.0042052	2028
																									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000278		0.0004205	2028
003		Полуавтоматическая сварка электродной проволокой. Св-0, 7ГС	1	434	Неорганизованный выброс	6267	2				36.8	688102	5115223	2	2										0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0024722		0.0038628	2028
																									0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001667		0.0002604	2028
																									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0000111		0.0000174	2028
003		Газовая резка. Сталь углеродистая (10 мм)	1	3241	Неорганизованный выброс	6268	2				36.8	688129	5115384	2	2										0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0358611		0.41843892	2028
																									0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0005278		0.00615828	2028
																									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0178056		0.20776092	2028
																									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0176111		0.20549208	2028
003		Припой оловянно- цинковые. ПОС-30	1	3241	Неорганизованный выброс	6269	2				36.8	688915	5115675	2	2										0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000033		1.07E-08	2028
																									0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.0000075		2.43E-08	2028
003		Припой оловянно- цинковые. ПОС-40	1	3241	Неорганизованный выброс	6270	2				36.8	688088	5115715	2	2										0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000033		1.07E-08	2028
																									0184	Свинец и его неорганические соединения /в	0.000005		1.62E-08	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					пересчете на свинец/ (513)				
003		Припой оловянно- синцовые. ПОС-60	1	3241	Неорганизованный выброс	6271	2				36.8	687963	5115408	2	2					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000031		1.00E-08	2028
																					0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.0000044		1.43E-08
003		Сварка пластиковых труб. Аппарат HMS 125 Т	1	3241	Неорганизованный выброс	6272	2				36.8	688153	5115506	2	2					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8.994E-06		0.00006417	2028
																					0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	3.898E-06		2.7807E-05
004		Изоляция битумом	1	745	Неорганизованный выброс	6273	2				36.8	687969	5115457	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2028
004		Изоляция битумом	1	745	Неорганизованный выброс	6274	2				36.8	687968	5115335	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2028
004		Изоляция битумом	1	745	Неорганизованный выброс	6275	2				36.8	687958	5115206	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0222222		0.6048	2028
004		Работы по асфальтированию	1	80	Неорганизованный выброс	6277	2				36.8	687954	5115535	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0259259		0.7056	2028
004		Работы по асфальтированию	1	80	Неорганизованный выброс	6278	2				36.8	688057	5115310	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0259259		0.7056	2028
004		Работы по асфальтированию	1	80	Неорганизованный выброс	6279	2				36.8	688069	5115566	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.0259259		0.7056	2028





Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		3.3029528	2028	
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		11.0098427	2028	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.344617	2028	
005		Покрасочные работы	1	2984	Неорганизованный выброс	6298	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7175		7.7068899	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3075		3.3029528	2028	
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025		11.0098427	2028	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0320833		0.344617	2028	
005		Покрасочные работы	1	2850	Неорганизованный выброс	6299	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7041667		7.2244333	2028
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0902778		0.9262094	2028	
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.2708333		2.7786282	2028	
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.1986111		2.0376607	2028	
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1805556		1.8524188	2028	
																				1240	Этилацетат (674)	0.1805556		1.8524188	2028	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1805556		1.8524188	2028	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0243056		0.2493641	2028	
005		Покрасочные работы	1	3818	Неорганизованный выброс	6300	2				36.8	689249	5115587	2	2						0621	Метилбензол (349)	1.7222222		23.6694611	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.3333333		4.581186	2028	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.7222222		9.925903	2028	
																				2902	Взвешенные частицы (116)				2028	
005		Покрасочные работы	1	1511	Неорганизованный выброс	6301	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2922883		1.590139	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0.043335		0.2357558	2028	
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.2555517		1.3902802	2028	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.3004917		1.6347677	2028	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.019375		0.105406	2028	

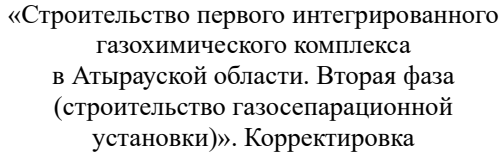
Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наименование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
005		Покрасочные работы	1	2002	Неорганизованный выброс	6302	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.896		6.4581062	2028
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0373333		0.2690878	2028
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0183333		0.1321413	2028
005		Покрасочные работы	1	8	Неорганизованный выброс	6303	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0974294		0.0028026	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0.014445		0.0004155	2028
																					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0851839		0.0024504	2028
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1001639		0.0028813	2028
005		Покрасочные работы	1	572	Неорганизованный выброс	6304	2				36.8	689249	5115587	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.10323		0.212724	2028
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.10323		0.212724	2028
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0513567		0.1058297	2028
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.25885		0.533407	2028
005		Покрасочные работы	1	1645	Неорганизованный выброс	6305	2				36.8	689249	5115587	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.25		1.4807634	2028	
005		Покрасочные работы	1	911	Неорганизованный выброс	6306	2				36.8	689249	5115587	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.1111111		0.3642497	2028
																					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1111111		0.3642497	2028
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0555556		0.1821248	2028
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.2777778		0.9106242	2028
005		Покрасочные работы	1	893	Неорганизованный выброс	6307	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.125		0.4017336	2028
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125		0.4017336	2028
005		Покрасочные работы	1	185	Неорганизованный выброс	6308	2				36.8	689249	5115587	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1277778		0.0851746	2028
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1277778		0.0851746	2028
005		Покрасочные работы	1	46	Неорганизованный выброс	6309	2				36.8	689249	5115587	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.093		0.0153789	2028
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.018		0.0029766	2028
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.039		0.0064492	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0.1034722		0.0219448	2028
005		Покрасочные работы	1	59	Неорганизованный выброс	6310	2				36.8	689249	5115587	2	2						1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0413889		0.0087779	2028
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0620833		0.0131669	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очистка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1034722		0.0219448	2028
																				1240	Этилацетат (674)	0.1034722		0.0219448	2028
005		Покрасочные работы	1	13	Неорганизованный выброс	6311	2				36.8	689249	5115587	2	2					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.3611111		0.0174986	2028
005		Покрасочные работы	1	27	Неорганизованный выброс	6312	2				36.8	689249	5115587	2	2					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.057145		0.0056193	2028
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00385		0.0003786	2028
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0.15862		0.0155977	2028
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.055385		0.0054462	2028
005		Покрасочные работы	1	5	Неорганизованный выброс	6313	2				36.8	689249	5115587	2	2					0408	Циклогексан (652)	0.0552		0.0010801	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0.1765633		0.0034549	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0458467		0.0008971	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1057233		0.0020688	2028
005		Покрасочные работы	1	6	Неорганизованный выброс	6314	2				36.8	689249	5115587	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.23115		0.0047235	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0450389		0.0009204	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0960333		0.0019624	2028
005		Покрасочные работы	1	2	Неорганизованный выброс	6315	2				36.8	689249	5115587	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.1822222		0.001476	2028
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0666667		0.00054	2028
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0888889		0.00072	2028
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0355556		0.000288	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0355556		0.000288	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0355556		0.000288	2028
005		Покрасочные работы	1	10	Неорганизованный выброс	6316	2				36.8	689249	5115587	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3111111		0.0115829	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0777778		0.0028957	2028
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6317	2				36.8	689249	5115587	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3044533		0.000788	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.06076		0.0001573	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1014533		0.0002626	2028
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6318	2				36.8	689249	5115587	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107083		0.0000341	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0.25		0.0007961	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1559583		0.0004966	2028
005		Покрасочные работы	1	1	Неорганизованный выброс	6319	2				36.8	689249	5115587	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.2307778		0.000555	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0446667		0.0001074	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0967778		0.0002328	2028
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6320	2				36.8	689249	5115587	2	2					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.30001		0.0001586	2028
																				1071	Гидроксibenзол (155)	0.0166567		0.0000088	2028
005		Покрасочные работы	1		Неорганизованный выброс	6321	2				36.8	689249	5115587	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.2111111		0.0000023	2028
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0422222		0.0000005	2028
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0633333		0.0000007	2028
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0337778		0.0000004	2028
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0422222		0.0000005	2028
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0295556		0.0000003	2028
006		Универсальный шлифовальный станок	8	11200	Неорганизованный выброс	6322	2				36.8	689249	5115587	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальциниро- ванная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.0001165		0.0005871	2028
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.00576		0.0290304	2028
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00368		0.0185472	2028
006		Токарный станок	6	8400	Неорганизованный выброс	6323	2				36.8	689249	5115587	2	2					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальциниро- ванная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.000012		0.0000605	2028
006		Сверлильный станок	6	8400	Неорганизованный выброс	6324	2				36.8	689249	5115587	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00132		0.0066528	2028
006		Заточной станок, d=250 мм	6	8400	Неорганизованный выброс	6325	2				36.8	689249	5115587	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0192		0.096768	2028

Произ- водст- во	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газо- очист- ных устано- вок, тип и меро- прия- тия по сокраще- нию выбро- сов	Веще- ство, по кото- рому произ- водит- ся газо- очист- ка	Кэф- фи- циент обеспе- чен- ности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м³/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, °С	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0132		0.066528	2028
007		Буровые работы	1	5	Неорганизованный выброс	6344	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.000485	2028
007		Буровые работы	1	204	Неорганизованный выброс	6345	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.019788	2028
007		Буровые работы	1	204	Неорганизованный выброс	6346	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.019788	2028
007		Буровые работы	1	5	Неорганизованный выброс	6347	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.000485	2028
007		Буровые работы	1	204	Неорганизованный выброс	6348	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.019788	2028
007		Буровые работы	1	204	Неорганизованный выброс	6349	2				36.8	689249	5115587	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0269444		0.019788	2028

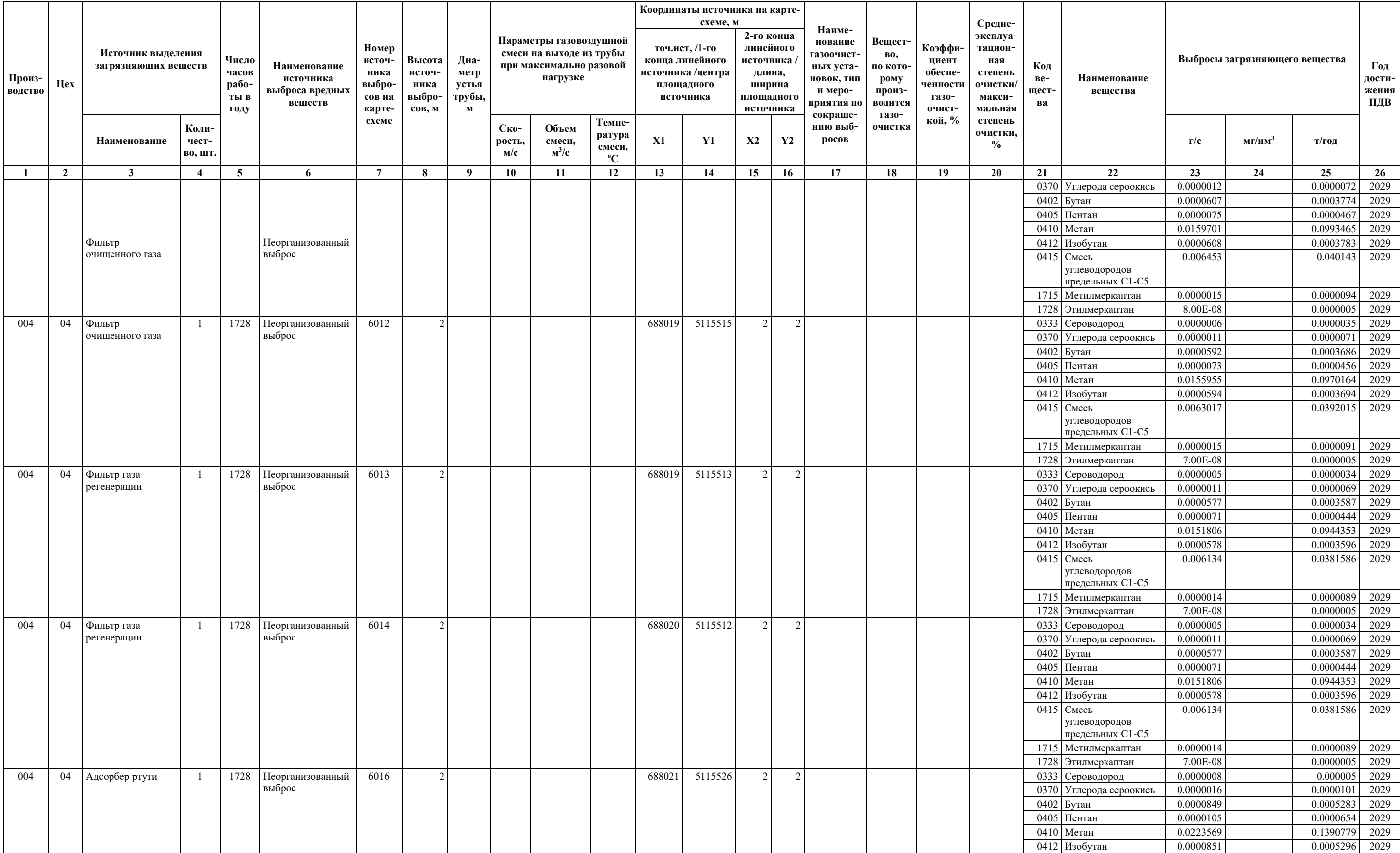
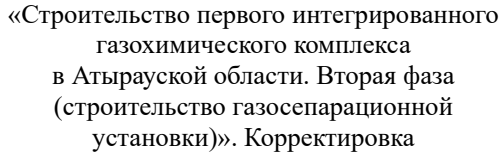
*Источник 6296 - автотранспорт (передвижные источники), не нормируется, но участвует в расчете рассеивания



Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	У1											Х2
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа																										
001	01	Компрессор входящего газа 091- 1850-GC-001	1	1728	Вентиляционная труба	0001	5	1.6	0.03	0.0609503	36.8	687865	5115563								0333	Сероводород	0.0000008	0.015	0.0000052	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000017	0.032	0.0000104	2029
																					0402	Бутан	0.0000876	1.631	0.0005447	2029
																					0405	Пентан	0.0000108	0.201	0.0000674	2029
																					0410	Метан	0.0230503	429.16	0.1433916	2029
																					0412	Изобутан	0.0000878	1.635	0.000546	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.009314	173.412	0.0579404	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000022	0.041	0.0000135	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001	0.002	0.0000007	2029
001	01	Входной сепаратор компрессора 091- 1850-F-002	1	1728	Неорганизованный выброс	6001	2					687862	5115524	1	1						0333	Сероводород	0.0000008		0.0000052	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000104	2029
																					0402	Бутан	0.0000875		0.0005443	2029
																					0405	Пентан	0.0000108		0.0000674	2029
																					0410	Метан	0.0230311		0.1432721	2029
																					0412	Изобутан	0.0000877		0.0005455	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0093062		0.0578921	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000022		0.0000135	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000007	2029
001	01	Входной сепаратор компрессора поступающего газа	1	1728	Неорганизованный выброс	6002	2					687864	5115526	1	1						0333	Сероводород	0.0000003		0.0000185	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000006		0.0000372	2029
																					0402	Бутан	0.0003124		0.0019435	2029
																					0405	Пентан	0.0000387		0.0002405	2029
																					0410	Метан	0.0822398		0.5115974	2029
																					0412	Изобутан	0.0003131		0.001948	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0332307		0.2067216	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000077		0.0000482	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000004		0.0000024	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа																										
002	02	Компрессор экспортного газа 091-1850-GC-006	1	1728	Вентиляционная труба	0002	6	1.6	0.04	0.0833333	36.8	687888	5115562								0333	Сероводород	0.0000008	0.011	0.0000052	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000017	0.023	0.0000104	2029
																					0402	Бутан	0.0000876	1.193	0.0005447	2029
																					0405	Пентан	0.0000108	0.147	0.0000674	2029
																					0410	Метан	0.0230503	313.889	0.1433916	2029
																					0412	Изобутан	0.0000878	1.196	0.000546	2029

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочис- тных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0402	Бутан	0.0001412		0.0008783	2029	
																				0405	Пентан	0.0000175		0.0001087	2029	
																				0410	Метан	0.0371648		0.2311951	2029	
																				0412	Изобутан	0.0001415		0.0008803	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0150172		0.0934192	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000035		0.0000218	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.0000011	2029	
Секция 103. Дегидратация газа																										
003	03	Компрессор регенерационного газа 091-1860-GC- 001	1	1728	Вентиляционная труба	0003	3.7	1	0.09	0.069	36.8	687980	5115571								0333	Сероводород	0.0000008	0.013	0.0000052	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000017	0.028	0.0000104	2029
																					0402	Бутан	0.0000876	1.441	0.0005447	2029
																					0405	Пентан	0.0000108	0.178	0.0000674	2029
																					0410	Метан	0.0230503	379.093	0.1433916	2029
																					0412	Изобутан	0.0000878	1.444	0.000546	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.009314	153.181	0.0579404	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000022	0.036	0.0000135	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001	0.002	0.0000007	2029
003	03	Входной сепаратор- осушки 091-1860-F- 001	1	1728	Неорганизованный выброс	6004	2					687989	5115516	1	1						0333	Сероводород	0.0000004		0.0000025	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000008		0.0000005	2029
																					0402	Бутан	0.0000419		0.0002607	2029
																					0405	Пентан	0.0000052		0.0000323	2029
																					0410	Метан	0.0110334		0.0686368	2029
																					0412	Изобутан	0.000042		0.0002614	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0044583		0.0277341	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.000001		0.0000065	2029
																					1728	Этилмеркаптан	5.00E-08		0.0000003	2029
003	03	Молекулярное сито	1	1728	Неорганизованный выброс	6005	2					687983	5115541	2	2						0333	Сероводород	0.0000008		0.0000048	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000016		0.0000097	2029
																					0402	Бутан	0.0000816		0.0005079	2029
																					0405	Пентан	0.0000101		0.0000629	2029
																					0410	Метан	0.0214925		0.1337007	2029
																					0412	Изобутан	0.0000818		0.0005091	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0086845		0.0540246	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.000002		0.0000126	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000006	2029
003	03	Молекулярное сито	1	1728	Неорганизованный выброс	6006	2					687983	5115537	2	2						0333	Сероводород	0.0000008		0.0000048	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000016		0.0000097	2029
																					0402	Бутан	0.0000816		0.0005079	2029
																					0405	Пентан	0.0000101		0.0000629	2029
																					0410	Метан	0.0214925		0.1337007	2029
																					0412	Изобутан	0.0000818		0.0005091	2029

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003	03	Молекулярное сито	1	1728	Неорганизованный выброс	6007	2					687982	5115531	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0086845		0.0540246	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000002		0.0000126	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000006	2029
																				0333	Сероводород	0.0000008		0.0000048	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000016		0.0000097	2029
																				0402	Бутан	0.0000816		0.0005079	2029
																				0405	Пентан	0.0000101		0.0000629	2029
																				0410	Метан	0.0214925		0.1337007	2029
																				0412	Изобутан	0.0000818		0.0005091	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0086845		0.0540246	2029
003	03	Молекулярное сито	1	1728	Неорганизованный выброс	6008	2					687982	5115524	2	2					1715	Метилмеркаптан	0.000002		0.0000126	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000006	2029
																				0333	Сероводород	0.0000011		0.0000071	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000023		0.0000143	2029
																				0402	Бутан	0.0001201		0.0007468	2029
																				0405	Пентан	0.0000149		0.0000924	2029
																				0410	Метан	0.031602		0.1965899	2029
																				0412	Изобутан	0.0001203		0.0007486	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0127695		0.0794362	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000003		0.0000185	2029
003	03	Пылевой фильтр молекулярного сита	1	1728	Неорганизованный выброс	6009	2					687984	5115552	2	2					1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.0000009	2029
																				0333	Сероводород	0.0000011		0.0000071	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000023		0.0000143	2029
																				0402	Бутан	0.0001201		0.0007468	2029
																				0405	Пентан	0.0000149		0.0000924	2029
																				0410	Метан	0.031602		0.1965899	2029
																				0412	Изобутан	0.0001203		0.0007486	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0127695		0.0794362	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000003		0.0000185	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.0000009	2029
003	03	Компрессор газа регенерации	1	1728	Неорганизованный выброс	6010	2					687985	5115571	2	2					0333	Сероводород	0.0000011		0.000007	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000023		0.0000141	2029
																				0402	Бутан	0.0001185		0.0007371	2029
																				0405	Пентан	0.0000147		0.0000912	2029
																				0410	Метан	0.031191		0.1940328	2029
																				0412	Изобутан	0.0001188		0.0007388	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0126034		0.078403	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000029		0.0000183	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000009	2029
																				Секция 104. Секция удаления ртути					
004	04		1	1728		6011	2					688020	5115517	2	2					0333	Сероводород	0.0000006		0.0000036	2029





в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка



Проз- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		г/с											мг/м³
		Наименование	Колл- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0090338		0.0561973	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000021		0.0000131	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	1.1E-07		0.0000007	2029	
004	04	Холодильник газа регенерации	1	1728	Неорганизованный выброс	6017	2					688015	5115540	2	2						0333	Сероводород	0.0000006		0.0000036	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000012		0.0000073	2029	
																				0402	Бутан	0.0000617		0.0003836	2029	
																				0405	Пентан	0.0000076		0.0000475	2029	
																				0410	Метан	0.0162313		0.1009716	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000618		0.0003845	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0065586		0.0407997	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000015		0.0000095	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	8.00E-08		0.0000005	2029	
004	04	Сепаратор газа регенерации	1	1728	Неорганизованный выброс	6018	2					688015	5115555	2	2						0333	Сероводород	0.0000007		0.0000041	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000013		0.0000083	2029	
																				0402	Бутан	0.0000701		0.0004359	2029	
																				0405	Пентан	0.0000087		0.0000539	2029	
																				0410	Метан	0.018446		0.1147491	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000702		0.0004369	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0074535		0.0463668	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000017		0.0000108	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000005	2029	
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения																										
005	05	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC-001-A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	0005	4	1.6	0.03	0.0609503	36.8	687944	5115298								0333	Сероводород	0.0000008	0.015	0.0000052	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000017	0.032	0.0000104	2029
																					0402	Бутан	0.0000876	1.631	0.0005447	2029
																					0405	Пентан	0.0000108	0.201	0.0000674	2029
																					0410	Метан	0.0230503	429.16	0.1433916	2029
																					0412	Изобутан	0.0000878	1.635	0.000546	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.009314	173.412	0.0579404	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000022	0.041	0.0000135	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001	0.002	0.0000007	2029
005	05	Насосная экспорта этана 091-1870-G-003-A/B/C	1	1728	Неорганизованный выброс	0006	20	1.125	0.07	0.067667	36.8	687962	5115477								0333	Сероводород	0.0000054	0.091	0.0000337	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000109	0.183	0.0000678	2029
																					0402	Бутан	0.0005692	9.546	0.0035407	2029
																					0405	Пентан	0.0000704	1.181	0.0004382	2029
																					0410	Метан	0.1498273	2512.655	0.9320455	2029
																					0412	Изобутан	0.0005705	9.567	0.003549	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0605408	1015.29	0.3766124	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000141	0.236	0.0000878	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000007	0.012	0.0000045	2029
005	05		1	1728		6019	8					688016	5115286	2	2						0333	Сероводород	0.0000009		0.0000057	2029

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисти- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ		
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	г/с	мг/м³							т/год					
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
		Нагреватель продукта 091-1870- Е-001-А/В			Неорганизованный выброс																0370	Углерода сероокись	0.0000019		0.0000115	2029	
																						0402	Бутан	0.0000966		0.0006012	2029
																						0405	Пентан	0.000012		0.0000744	2029
																						0410	Метан	0.0254399		0.1582565	2029
																						0412	Изобутан	0.0000969		0.0006026	2029
																						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0102795		0.0639468	2029
																						1715	Метилмеркаптан	0.0000024		0.0000149	2029
																						1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000008	2029
005	05	Ребойлер 091-1870- Е-002	1	1728	Неорганизованный выброс	6020	8					688020	5115338	2	2						0333	Сероводород	0.0000003		0.0000021	2029	
																					0370	Углерода сероокись	0.0000007		0.0000043	2029	
																					0402	Бутан	0.0000363		0.0002255	2029	
																					0405	Пентан	0.0000045		0.0000279	2029	
																					0410	Метан	0.0095428		0.0593641	2029	
																					0412	Изобутан	0.0000363		0.000226	2029	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.003856		0.0239873	2029	
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000009		0.0000056	2029	
																					1728	Этилмеркаптан	5.00E-08		0.0000003	2029	
005	05	Верхний ребойлер 091-1870-Е-003	1	1728	Неорганизованный выброс	6021	6					688019	5115326	2	2						0333	Сероводород	0.0000006		0.0000038	2029	
																					0370	Углерода сероокись	0.0000012		0.0000077	2029	
																					0402	Бутан	0.0000647		0.0004022	2029	
																					0405	Пентан	0.000008		0.0000498	2029	
																					0410	Метан	0.0170208		0.1058828	2029	
																					0412	Изобутан	0.0000648		0.0004032	2029	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0068776		0.0427841	2029	
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000016		0.00001	2029	
																					1728	Этилмеркаптан	8.00E-08		0.0000005	2029	
005	05	Теплообменник газ/газ 091-1870-Е- 004	1	1728	Неорганизованный выброс	6022	6					688025	5115327	2	2						0333	Сероводород	0.0000007		0.0000041	2029	
																					0370	Углерода сероокись	0.0000013		0.0000082	2029	
																					0402	Бутан	0.0000691		0.0004298	2029	
																					0405	Пентан	0.0000086		0.0000532	2029	
																					0410	Метан	0.0181867		0.113136	2029	
																					0412	Изобутан	0.0000693		0.0004308	2029	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0073487		0.0457149	2029	
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000017		0.0000107	2029	
																					1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000005	2029	
005	05	Холодильник поступающего газа 091-1870-Е-005	1	1728	Неорганизованный выброс	6023	10					688022	5115363	2	2						0333	Сероводород	0.0000002		0.0000013	2029	
																					0370	Углерода сероокись	0.0000004		0.0000026	2029	
																					0402	Бутан	0.000022		0.0001367	2029	
																					0405	Пентан	0.0000027		0.0000169	2029	
																					0410	Метан	0.0057856		0.0359913	2029	
																					0412	Изобутан	0.000022		0.000137	2029	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0023378		0.014543	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000005		0.0000034	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	3.00E-08		0.0000002	2029	
005	05	Нагреватель продукта 091-1870-E-001-B	1	1728	Неорганизованный выброс	6024	10					688005	5115287	2	2						0333	Сероводород	0.0000009		0.0000057	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000019		0.0000115	2029	
																				0402	Бутан	0.0000966		0.0006012	2029	
																				0405	Пентан	0.000012		0.0000744	2029	
																				0410	Метан	0.0254399		0.1582565	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000969		0.0006026	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0102795		0.0639468	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000024		0.0000149	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000008	2029	
005	05	Сепаратор детандера сырьевого газа 091-1870-F-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6025	12					687974	5115343	2	2						0333	Сероводород	0.0000009		0.0000058	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000019		0.0000117	2029	
																				0402	Бутан	0.0000981		0.0006101	2029	
																				0405	Пентан	0.0000121		0.0000755	2029	
																				0410	Метан	0.0258145		0.1605867	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000983		0.0006115	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0104309		0.0648884	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000024		0.0000151	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000008	2029	
005	05	Переохладитель конденсатора 091-1870-E-006	1	1728	Неорганизованный выброс	6026	12					688026	5115337	2	2						0333	Сероводород	0.0000005		0.0000029	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000009		0.0000059	2029	
																				0402	Бутан	0.0000494		0.0003072	2029	
																				0405	Пентан	0.0000061		0.000038	2029	
																				0410	Метан	0.0130004		0.0808729	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000495		0.0003079	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0052531		0.0326784	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000012		0.0000076	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	6.00E-08		0.0000004	2029	
005	05	Колонна деметанизатор 091-1870-D-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6027	9					688000	5115309	2	2						0333	Сероводород	0.0000008		0.0000053	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000106	2029	
																				0402	Бутан	0.0000889		0.0005531	2029	
																				0405	Пентан	0.000011		0.0000685	2029	

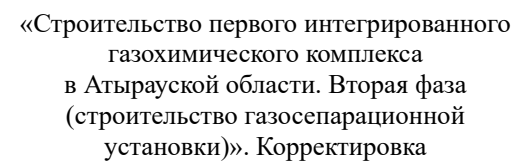
Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисти- кой, %	Средне- эксплуа- цион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Колонна деэтанизатора 091- 1870-D-002																		0402	Бутан	0.0001791		0.0011144	2029
			0405	Пентан	0.0000222																0.0001379		0.0001379	2029	
			0410	Метан	0.0471572																0.2933553		0.2933553	2029	
			0412	Изобутан	0.0001796																0.0011117		0.0011117	2029	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0190548																0.1185363		0.1185363	2029	
			1715	Метилмеркаптан	0.0000044																0.0000276		0.0000276	2029	
		1728	Этилмеркаптан	0.0000002																0.0000014		0.0000014	2029		
005	05	Конденсатор верхней части деэтанизатора 091- 1870-E-007	1	1728	Неорганизованный выброс	6029	3					687976	5115370	2	2					0333	Сероводород	0.0000006		0.000004	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000013															0.0000081		0.0000081	2029	
			0402	Бутан		0.0000677															0.0004209		0.0004209	2029	
			0405	Пентан		0.0000084															0.0000521		0.0000521	2029	
			0410	Метан		0.0178102															0.1107939		0.1107939	2029	
			0412	Изобутан		0.0000678															0.0004219		0.0004219	2029	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0071966															0.0447686		0.0447686	2029	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000017															0.0000104		0.0000104	2029	
			1728	Этилмеркаптан		9.00E-08															0.0000005		0.0000005	2029	
005	05	Неплотности оборудования (Промежуточный сепаратор II 091- 1890-F-005)	1	1728	Неорганизованный выброс	6030	7					687971	5115361	2	2					0333	Сероводород	0.0000007		0.00000421	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000014															0.00000847		0.00000847	2029	
			0402	Бутан		0.0000711															0.00044214		0.00044214	2029	
			0405	Пентан		0.0000088															0.00005472		0.00005472	2029	
			0410	Метан		0.0187092															0.11638619		0.11638619	2029	
			0412	Изобутан		0.0000712															0.00044317		0.00044317	2029	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0075598															0.04702826		0.04702826	2029	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000018															0.00001096		0.00001096	2029	
			1728	Этилмеркаптан		9.00E-08															0.00000056		0.00000056	2029	
005	05	Рефлюксная емкость деэтанизатора 091- 1870-F-002	1	1728	Неорганизованный выброс	6031	5					687966	5115383	2	2					0333	Сероводород	0.0000006		0.0000037	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000012															0.0000074		0.0000074	2029	
			0402	Бутан		0.0000622															0.0003871		0.0003871	2029	
			0405	Пентан		0.0000077															0.0000479		0.0000479	2029	
			0410	Метан		0.0163811															0.1019036		0.1019036	2029	
			0412	Изобутан		0.0000624															0.000388		0.000388	2029	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0066191															0.0411763		0.0411763	2029	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000015															0.0000096		0.0000096	2029	
			1728	Этилмеркаптан		8.00E-08															0.0000005		0.0000005	2029	
005	05	Насос орошения деэтанизатора	1	1728	Неорганизованный выброс	6032	2					687974	5115402	2	2					0333	Сероводород	0.0000005		0.0000032	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000001															0.0000065		0.0000065	2029	
			0402	Бутан		0.0000548															0.0003406		0.0003406	2029	
			0405	Пентан		0.0000068															0.0000422		0.0000422	2029	
			0410	Метан		0.0144122															0.0896556		0.0896556	2029	
			0412	Изобутан		0.0000549															0.0003414		0.0003414	2029	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0058236															0.0362272		0.0362272	2029	



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо-ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ-ника выбро-сов на карте-схеме	Высота источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме-нование газоочист-ных уста-новок, тип и меро-приятия по сокраще-нию выбро-сов	Вещест-во, по кото-рому произ-водится газо-очистка	Коеффи-циент обеспе-ченности газо-очист-кой, %	Средне-эксплуа-ционная степень очистки/ макси-мальная степень очистки, %	Код ве-щест-ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						Ско-рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе-ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005	05	Ребойлер деэтанизатора	1	1728	Неорганизованный выброс	6034	2					687974	5115420	2	2					1715	Метилмеркаптан	0.0000014		0.0000084	2029
																				1728	Этилмеркаптан	7.00E-08		0.0000004	2029
																				0333	Сероводород	0.0000009		0.0000058	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000019		0.0000117	2029
																				0402	Бутан	0.0000979		0.0006091	2029
																				0405	Пентан	0.0000121		0.0000754	2029
																				0410	Метан	0.0257761		0.1603477	2029
																				0412	Изобутан	0.0000981		0.0006106	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0104154		0.0647918	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000024		0.0000151	2029
1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000008	2029																				
005	05	Сборник системы пропанового хладагента 091-1890-F-006	1	1728	Неорганизованный выброс	6035	2					688022	5115479	2	2					0333	Сероводород	0.0000007		0.0000042	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000014		0.0000085	2029
																				0402	Бутан	0.0000715		0.0004449	2029
																				0405	Пентан	0.0000089		0.0000551	2029
																				0410	Метан	0.0188245		0.1171032	2029
																				0412	Изобутан	0.0000717		0.0004459	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0076064		0.047318	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000018		0.000011	2029
																				1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000006	2029
																				005	05	Промежуточный сепаратор I 091-1890-F-004	1	1728	Неорганизованный выброс
0370	Углерода сероокись	0.0000014		0.0000085	2029																				
0402	Бутан	0.0000711		0.0004421	2029																				
0405	Пентан	0.0000088		0.0000547	2029																				
0410	Метан	0.0187092		0.1163862	2029																				
0412	Изобутан	0.0000712		0.0004432	2029																				
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0075598		0.0470283	2029																				
1715	Метилмеркаптан	0.0000018		0.000011	2029																				
1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000006	2029																				
005	05	Детандер сырьевого газа 091-1870-GE-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6037	2					687944	5115303	2	2										
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.0000021	2029
																				0402	Бутан	0.0000176		0.0001092	2029
																				0405	Пентан	0.0000022		0.0000135	2029
																				0410	Метан	0.0046216		0.02875	2029
																				0412	Изобутан	0.0000176		0.0001095	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0018675		0.011617	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000027	2029
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029
																				005	05	Верхняя емкость холодильника 091-1870-F-004	1	1728	Неорганизованный выброс
0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000106	2029																				
0402	Бутан	0.0000891		0.0005541	2029																				
0405	Пентан	0.000011		0.0000686	2029																				
0410	Метан	0.023446		0.1458532	2029																				



Том 8	091-1850-AAA-0000-000.00-ПООС-01	Страница 326

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисти- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Экспортный насос этана 091-1870-G- 003			Неорганизованный выброс															0370	Углерода сероокись	0.0000006		0.0000038	2029
			0402	Бутан		0.0000317			0.0001974	2029															
			0405	Пентан		0.0000039			0.0000244	2029															
			0410	Метан		0.0083519			0.0519556	2029															
			0412	Изобутан		0.0000318			0.0001978	2029															
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0033748			0.0209937	2029															
			1715	Метилмеркаптан		0.0000008			0.0000049	2029															
			1728	Этилмеркаптан		4.00E-08			0.0000002	2029															
005	05	Экспортный насос этана 091-1870-G- 003	1	1728	Неорганизованный выброс	6044	2					687960	5115477	2	2					0333	Сероводород	0.0000003		0.0000019	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000006		0.0000038	2029
																				0402	Бутан	0.0000317		0.0001974	2029
																				0405	Пентан	0.0000039		0.0000244	2029
																				0410	Метан	0.0083519		0.0519556	2029
																				0412	Изобутан	0.0000318		0.0001978	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0033748		0.0209937	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000008		0.0000049	2029
																				1728	Этилмеркаптан	4.00E-08		0.0000002	2029
005	05	Насос дренажной емкости пропанового хладагента	1	1728	Неорганизованный выброс	6045	2					688008	5115386	2	2					0333	Сероводород	0.0000004		0.0000025	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000008		0.0000005	2029
																				0402	Бутан	0.0000423		0.0002631	2029
																				0405	Пентан	0.0000052		0.0000326	2029
																				0410	Метан	0.0111333		0.0692581	2029
																				0412	Изобутан	0.0000424		0.0002637	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0044986		0.0279852	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000001		0.0000065	2029
																				1728	Этилмеркаптан	5.00E-08		0.0000003	2029
005	05	Компрессор сырьевого газа 091- 1870-GC-001-A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	6046	2					687948	5115298	2	2					0333	Сероводород	0.0000008		0.0000053	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000106	2029
																				0402	Бутан	0.0000888		0.0005524	2029
																				0405	Пентан	0.000011		0.0000684	2029
																				0410	Метан	0.0233731		0.1453991	2029
																				0412	Изобутан	0.000089		0.0005536	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0094444		0.0587515	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000022		0.0000137	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000007	2029
005	05	Компрессор сырьевого газа 091- 1870-GC-001-A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	6047	2					687947	5115295	2	2					0333	Сероводород	0.0000008		0.0000053	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000106	2029
																				0402	Бутан	0.0000888		0.0005524	2029
																				0405	Пентан	0.000011		0.0000684	2029
																				0410	Метан	0.0233731		0.1453991	2029
																				0412	Изобутан	0.000089		0.0005536	2029

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- цион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005	05	Насос перекачки продукта деметанизатора 091-1870-G-001 А	1	1728	Неорганизованный выброс	6048	2					688017	5115311	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0094444		0.0587515	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000022		0.0000137	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000007	2029
																				0333	Сероводород	0.0000005		0.0000031	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.000001		0.0000063	2029
																				0402	Бутан	0.000053		0.0003297	2029
																				0405	Пентан	0.0000066		0.0000408	2029
																				0410	Метан	0.0139512		0.0867878	2029
																				0412	Изобутан	0.0000531		0.0003305	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0056373		0.0350684	2029
005	05	Насос перекачки продукта деметанизатора 091-1870-G-001 В	1	1728	Неорганизованный выброс	6049	2					688017	5115303	2	2					1715	Метилмеркаптан	0.0000013		0.0000082	2029
																				1728	Этилмеркаптан	7.00E-08		0.0000004	2029
																				0333	Сероводород	0.0000005		0.0000031	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.000001		0.0000063	2029
																				0402	Бутан	0.000053		0.0003297	2029
																				0405	Пентан	0.0000066		0.0000408	2029
																				0410	Метан	0.0139512		0.0867878	2029
																				0412	Изобутан	0.0000531		0.0003305	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0056373		0.0350684	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000013		0.0000082	2029
005	05	КУУГ этана	1	1728	Неорганизованный выброс	6050	6					687826	5115635	2	2					1728	Этилмеркаптан	7.00E-08		0.0000004	2029
																				0333	Сероводород	6.00E-08		0.0000004	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000001		0.0000008	2029
																				0402	Бутан	0.0000064		0.0000399	2029
																				0405	Пентан	0.0000008		0.0000049	2029
																				0410	Метан	0.0016904		0.0105154	2029
																				0412	Изобутан	0.0000064		0.00004	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.000683		0.004249	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000002		0.000001	2029
																				1728	Этилмеркаптан	8.00E-09		0.0000001	2029
005	05	Уравнительная емкость этана	1	1728	Неорганизованный выброс	6053	6					687985	5115467	2	2					0333	Сероводород	0.0000006		0.000004	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000013		0.0000081	2029
																				0402	Бутан	0.0000682		0.0004244	2029
																				0405	Пентан	0.0000084		0.0000525	2029
																				0410	Метан	0.0179601		0.111726	2029
																				0412	Изобутан	0.0000684		0.0004254	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0072571		0.0451452	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000017		0.0000105	2029
																				1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000005	2029
																				Секция 106. Осушка пропана					
006	06		1	1728		6054	7					687897	5115489	2	2					0333	Сероводород	0.0000008		0.0000052	2029

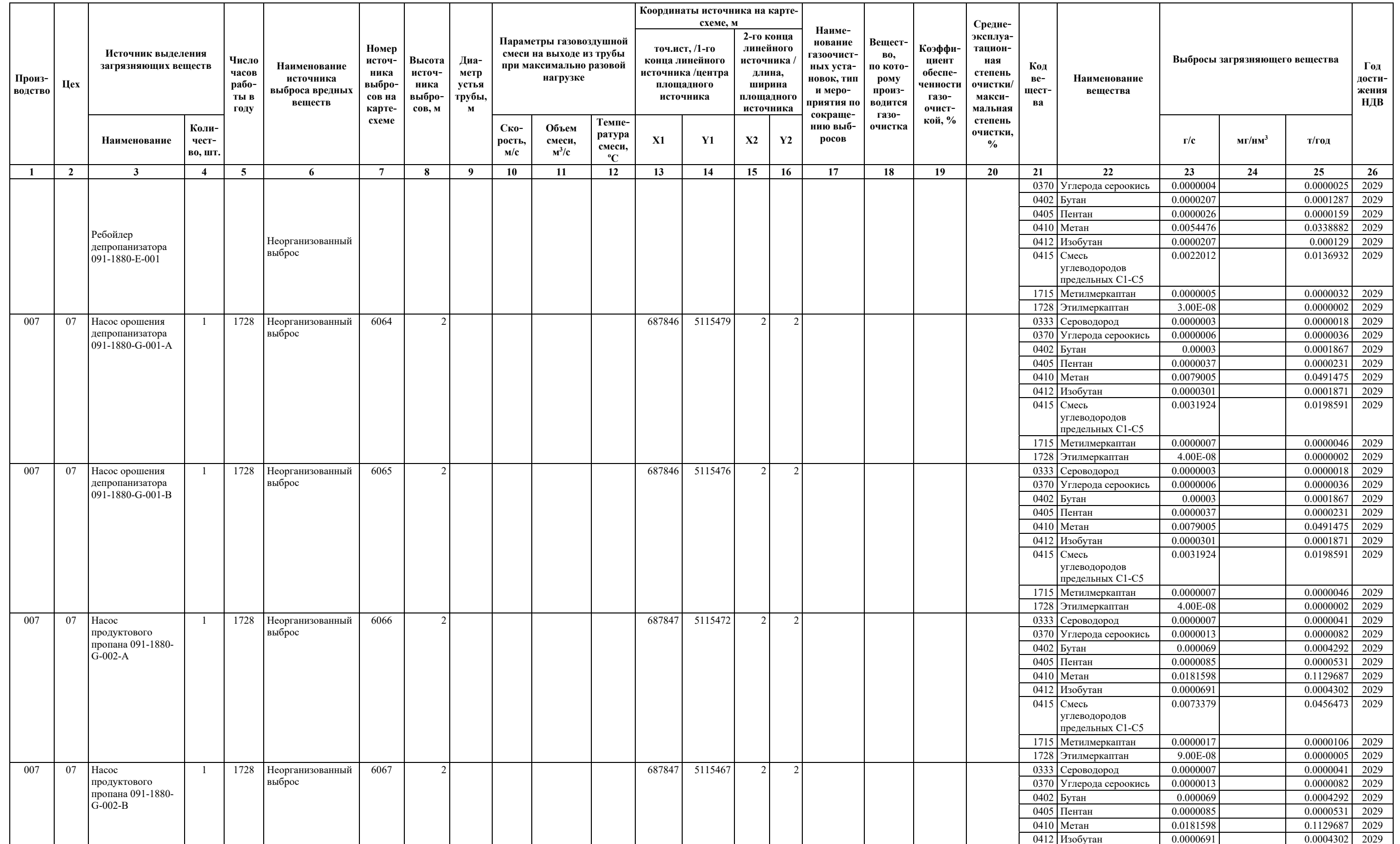
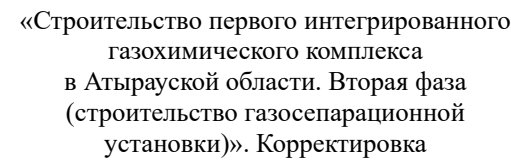
Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Веще- ство, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	г/с	мг/нм³											т/год
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		X1
		Испаритель регенерирующего агента осушителя 091-1880-E-005			Неорганизованный выброс																0370	Углерода сероокись	0.0000017		0.0000105	2029
			0402	Бутан		0.0000882		0.0005488	2029																	
			0405	Пентан		0.0000109		0.0000679	2029																	
			0410	Метан		0.0232213		0.1444551	2029																	
			0412	Изобутан		0.0000884		0.00055	2029																	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0093831		0.0583701	2029																	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000022		0.0000136	2029																	
			1728	Этилмеркаптан		0.0000001		0.0000007	2029																	
006	06	Предперегреватель регенерирующего агента осушителя 091-1880-E-008	1	1728	Неорганизованный выброс	6055	2					687896	5115485	2	2						0333	Сероводород	1.00E-08		0.0000001	2029
			0370	Углерода сероокись		2.00E-08		0.0000001	2029																	
			0402	Бутан		0.0000011		0.0000071	2029																	
			0405	Пентан		0.0000001		0.0000009	2029																	
			0410	Метан		0.0002997		0.0018641	2029																	
			0412	Изобутан		0.0000011		0.0000071	2029																	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0001211		0.0007532	2029																	
			1715	Метилмеркаптан		3.00E-08		0.0000002	2029																	
		1728	Этилмеркаптан	1.00E-09		1.00E-08	2029																			
006	06	Охладитель пропана 091-1880- E-004	1	1728	Неорганизованный выброс	6056	5					687892	5115457	2	2						0333	Сероводород	0.0000006		0.0000038	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000012		0.0000077	2029																	
			0402	Бутан		0.0000649		0.000404	2029																	
			0405	Пентан		0.000008		0.00005	2029																	
			0410	Метан		0.0170957		0.1063488	2029																	
			0412	Изобутан		0.0000651		0.0004049	2029																	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0069079		0.0429724	2029																	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000016		0.00001	2029																	
		1728	Этилмеркаптан	8.00E-08		0.0000005	2029																			
006	06	Осушитель пропана 091-1880-R-001- A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	6057	5					687896	5115470	2	2						0333	Сероводород	0.0000013		0.0000079	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000026		0.0000159	2029																	
			0402	Бутан		0.0001336		0.0008312	2029																	
			0405	Пентан		0.0000165		0.0001029	2029																	
			0410	Метан		0.035171		0.2187917	2029																	
			0412	Изобутан		0.0001339		0.0008331	2029																	
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0142116		0.0884073	2029																	
			1715	Метилмеркаптан		0.0000033		0.0000206	2029																	
		1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.000001	2029																			
006	06	Осушитель пропана 091-1880-R-001- A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	6058	5					687896	5115464	2	2						0333	Сероводород	0.0000013		0.0000079	2029
			0370	Углерода сероокись		0.0000026		0.0000159	2029																	
			0402	Бутан		0.0001336		0.0008312	2029																	
			0405	Пентан		0.0000165		0.0001029	2029																	
			0410	Метан		0.035171		0.2187917	2029																	
		0412	Изобутан	0.0001339		0.0008331	2029																			

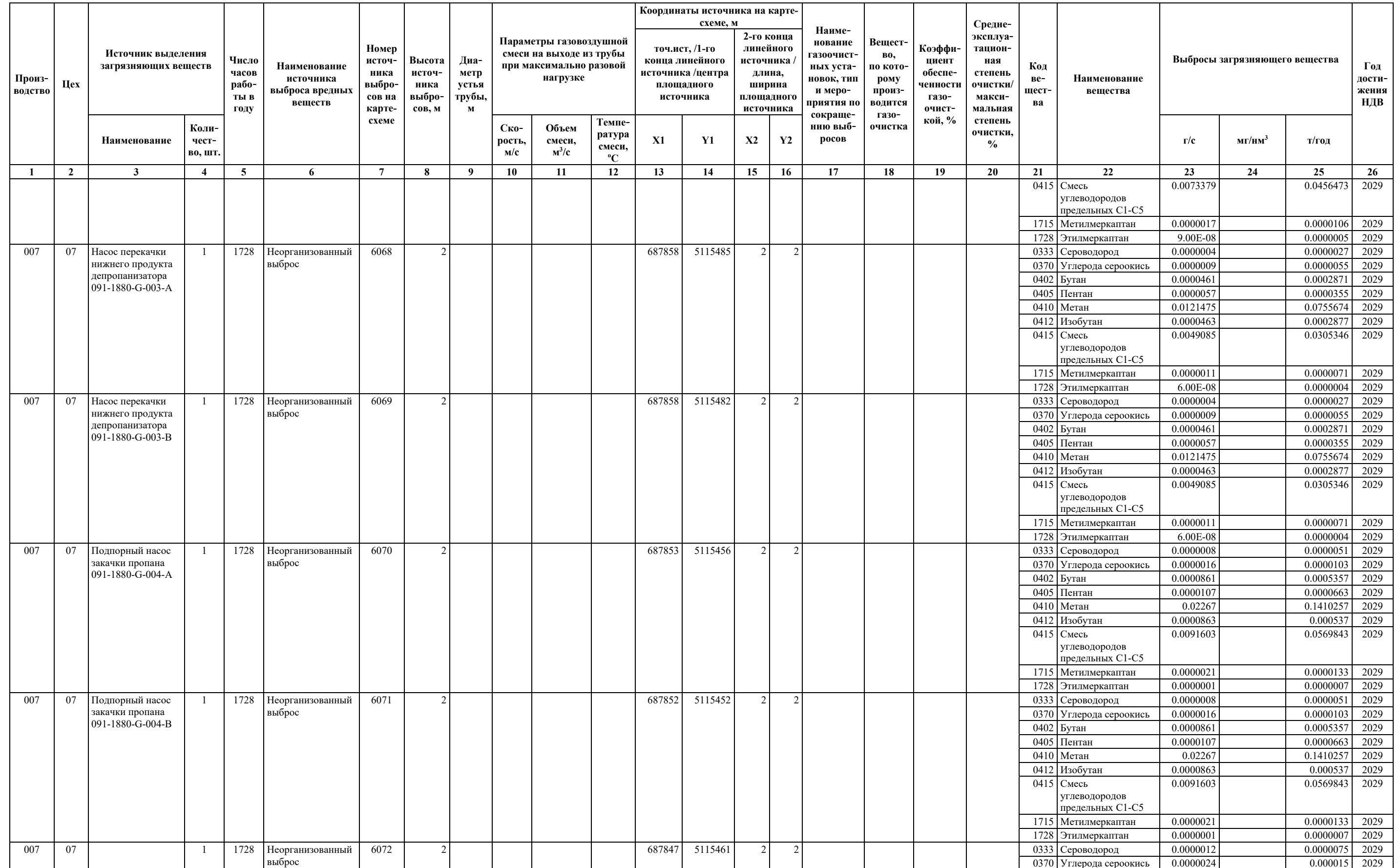
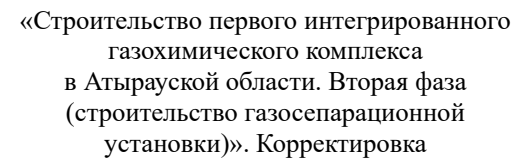


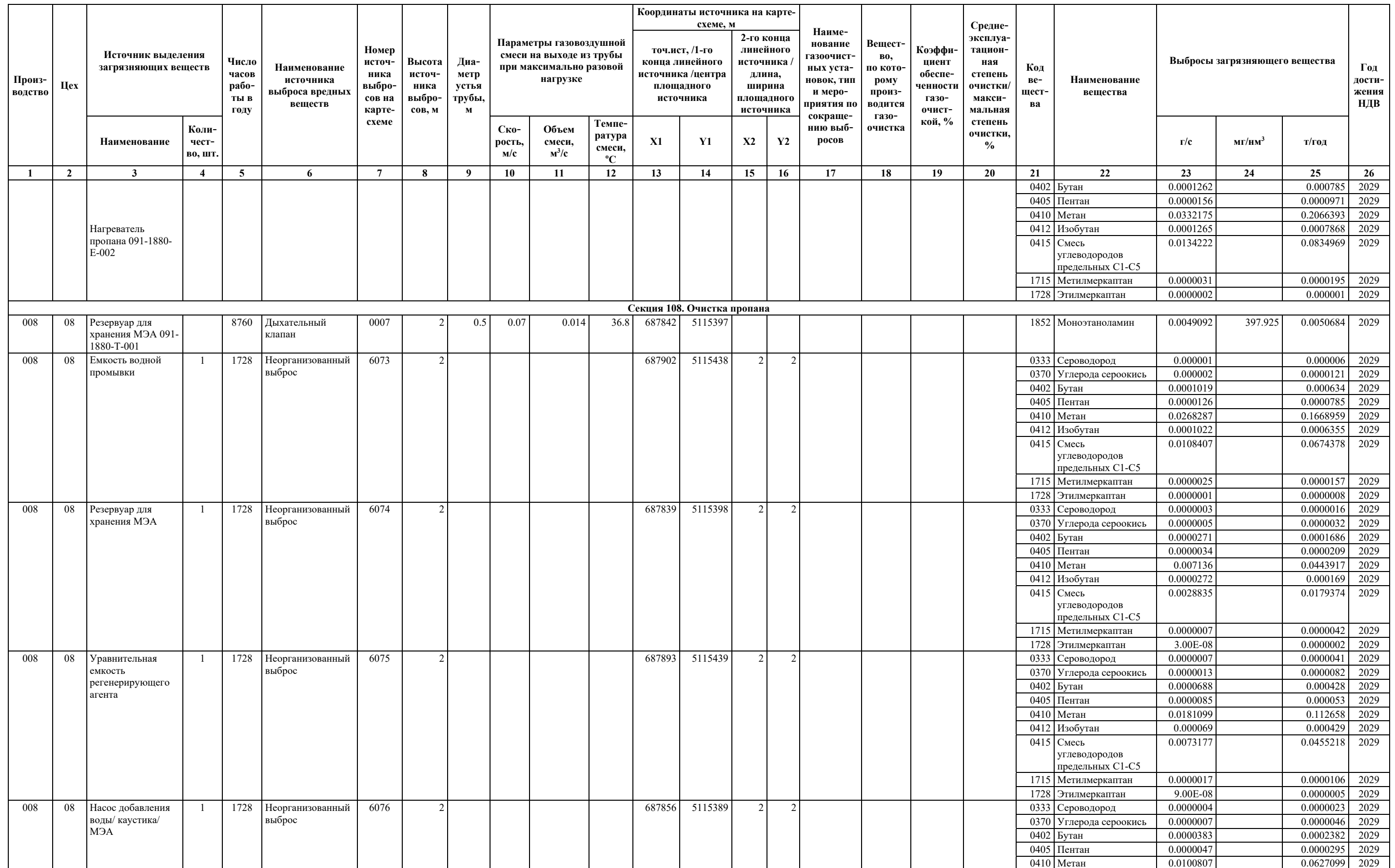
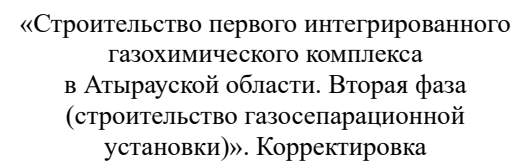
в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Проз- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0142116		0.0884073	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000033		0.0000206	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.0000001	2029	
006	06	Фильтр продуктового пропана 091-1880-F-009-A/B	1	1728	Неорганизованный выброс	6059	5					687894	5115477	2	2						0333	Сероводород	0.0000006		0.0000038	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000012		0.0000076	2029	
																				0402	Бутан	0.000064		0.0003978	2029	
																				0405	Пентан	0.0000079		0.0000492	2029	
																				0410	Метан	0.0168344		0.1047237	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000641		0.0003988	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0068023		0.0423158	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000016		0.0000099	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	8.00E-08		0.0000005	2029	
006	06	Фильтр продуктового пропана 091-1880-F-009-B	1	1728	Неорганизованный выброс	6060	5					687893	5115475	2	2						0333	Сероводород	0.0000006		0.0000038	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000012		0.0000076	2029	
																				0402	Бутан	0.000064		0.0003978	2029	
																				0405	Пентан	0.0000079		0.0000492	2029	
																				0410	Метан	0.0168344		0.1047237	2029	
																				0412	Изобутан	0.0000641		0.0003988	2029	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0068023		0.0423158	2029	
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000016		0.0000099	2029	
																				1728	Этилмеркаптан	8.00E-08		0.0000005	2029	
Секция 107. Депрапонизация																										
007	07	Колонна-депропанизатора 091-1880-D-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6061	5					687866	5115483	2	2						0333	Сероводород	0.0000008		0.0000047	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000015		0.0000094	2029
																					0402	Бутан	0.0000792		0.0004927	2029
																					0405	Пентан	0.0000098		0.0000061	2029
																					0410	Метан	0.020849		0.1296977	2029
																					0412	Изобутан	0.0000794		0.0004939	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0084245		0.0524071	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000002		0.0000122	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000006	2029
007	07	Рефлюксная емкость депропанизатора 091-1880-F-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6062	5					687857	5115468	2	2						0333	Сероводород	0.0000011		0.0000068	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000022		0.0000137	2029
																					0402	Бутан	0.0001149		0.0007148	2029
																					0405	Пентан	0.0000142		0.0000885	2029
																					0410	Метан	0.0302478		0.1881656	2029
																					0412	Изобутан	0.0001152		0.0007165	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0122223		0.0760322	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000028		0.0000177	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000009	2029
007	07		1	1728		6063	2					687859	5115475	2	2						0333	Сероводород	0.0000002		0.0000012	2029





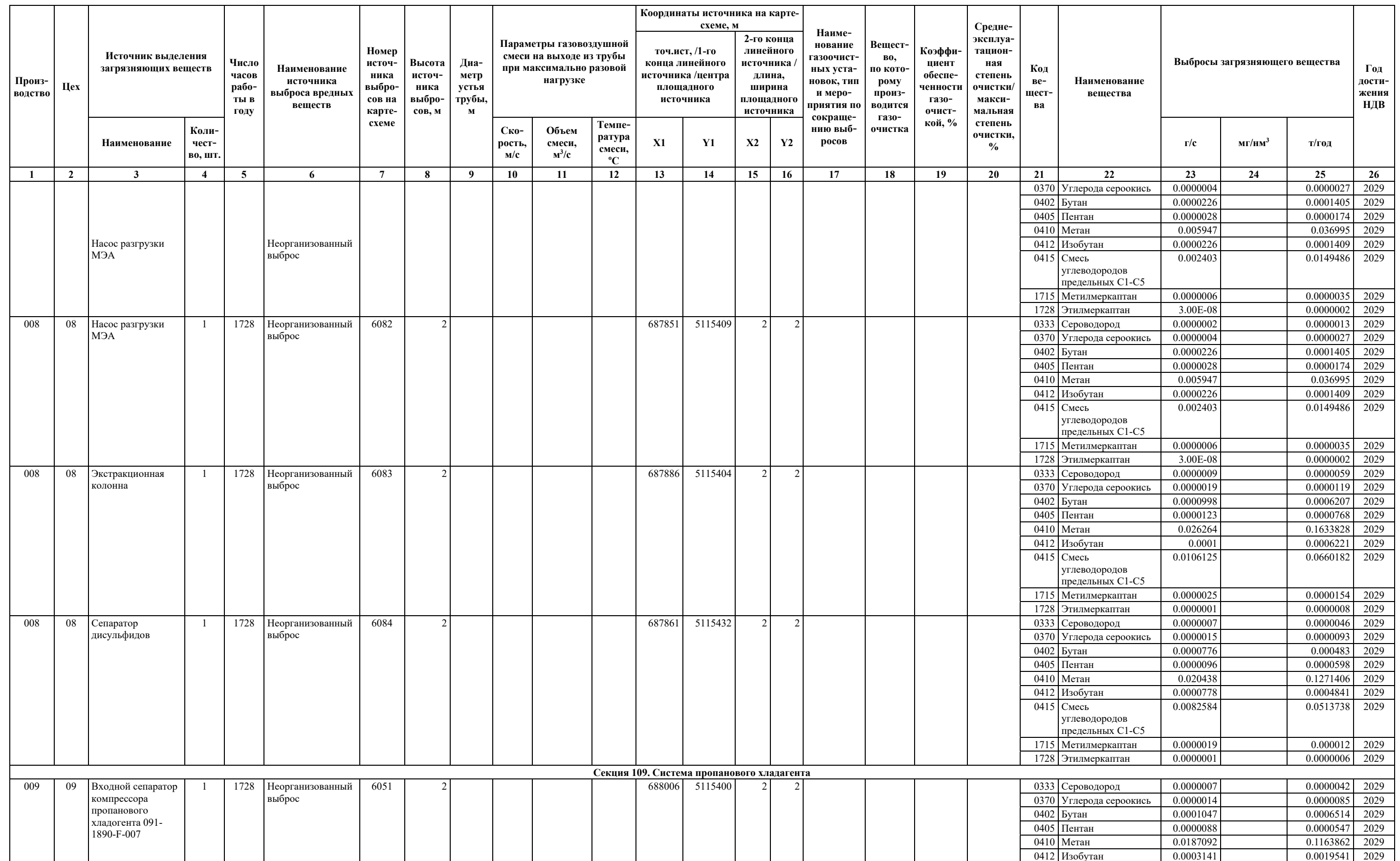
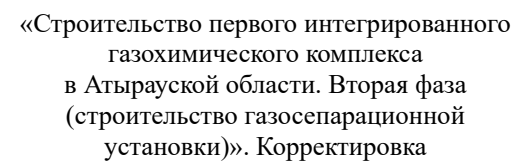




«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Проз- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплу- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щест- ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		г/с										
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0412	Изобутан	0.0000384		0.0002388	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0040733		0.0253393	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000009		0.0000059	2029
																				1728	Этилмеркаптан	5.00E-08		0.0000003	2029
008	08	Насос дисульфидного масла	1	1728	Неорганизованный выброс	6077	2					687841	5115424	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.0000009	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.0000019	2029
																				0402	Бутан	0.0000156		0.000097	2029
																				0405	Пентан	0.0000019		0.000012	2029
																				0410	Метан	0.0041049		0.0255357	2029
																				0412	Изобутан	0.0000156		0.0000972	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0016587		0.0103182	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000024	2029
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029
008	08	Насос дисульфидного масла	1	1728	Неорганизованный выброс	6078	2					687844	5115424	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.0000009	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.0000019	2029
																				0402	Бутан	0.0000156		0.000097	2029
																				0405	Пентан	0.0000019		0.000012	2029
																				0410	Метан	0.0041049		0.0255357	2029
																				0412	Изобутан	0.0000156		0.0000972	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0016587		0.0103182	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000024	2029
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029
008	08	Циркуляционный насос растворителя	1	1728	Неорганизованный выброс	6079	2					687886	5115415	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.0000009	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.0000019	2029
																				0402	Бутан	0.0000157		0.0000979	2029
																				0405	Пентан	0.0000019		0.0000121	2029
																				0410	Метан	0.0041433		0.0257746	2029
																				0412	Изобутан	0.0000158		0.0000981	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0016742		0.0104148	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000024	2029
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029
008	08	Циркуляционный насос растворителя	1	1728	Неорганизованный выброс	6080	2					687890	5115415	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.0000009	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.0000019	2029
																				0402	Бутан	0.0000157		0.0000979	2029
																				0405	Пентан	0.0000019		0.0000121	2029
																				0410	Метан	0.0041433		0.0257746	2029
																				0412	Изобутан	0.0000158		0.0000981	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0016742		0.0104148	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000024	2029
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029
008	08		1	1728		6081	2					687855	5115409	2	2					0333	Сероводород	0.0000002		0.0000013	2029





в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочист- ных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	г/с	мг/м³										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0154701		0.0962361	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000018		0.000011	2029
																				1728	Этилмеркаптан	9.00E-08		0.0000006	2029
009	09	Дренажная емкость пропанового хладагента 091-1870-F-008	1	1728	Неорганизованный выброс	6052	2					688004	5115387	2	2					0333	Сероводород	0.0000008		0.0000049	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000016		0.0000098	2029
																				0402	Бутан	0.0001218		0.0007577	2029
																				0405	Пентан	0.0000102		0.0000635	2029
																				0410	Метан	0.0217173		0.1350988	2029
																				0412	Изобутан	0.0003654		0.0022732	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0179961		0.1119502	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000002		0.0000127	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000006	2029
Секция 110. Блок горячего масла																									
010	10	Печь нагрева теплоносителя 091-1890-B-001	1	2448	Дымовая труба	0008	50	1.8	11.79	30.0121	370	688140	5115549							0301	Азота диоксид	2.09032	164.046	18.4215721	2029
																				0304	Азота оксид	0.339677	26.657	2.9935055	2029
																				0330	Сера диоксид	0.865	67.884	7.623072	2029
																				0337	Углерод оксид	1.5562125	122.13	13.7145895	2029
																				0410	Метан	0.345825	27.14	3.04768656	2029
010	10	Резервуар для хранения теплоносителя 091-1890-T-001	1	1536	Неорганизованный выброс	0009	7					688093	5115556	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0028275		0.0002097	2029
010	10	Резервуар для хранения теплоносителя	1	2448	Неорганизованный выброс	6086	2					688087	5115552	2	2					0333	Сероводород	0.0000008		0.0000067	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000015		0.0000134	2029
																				0402	Бутан	0.0000794		0.0006994	2029
																				0405	Пентан	0.0000098		0.0000866	2029
																				0410	Метан	0.0208913		0.1841108	2029
																				0412	Изобутан	0.0000795		0.000701	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0084416		0.0743938	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.000002		0.0000173	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000009	2029
Секция 111. Блок топливного газа																									
011	11	Блок топливного газа	1	1728	Неорганизованный выброс	6085	2					688086	5115476	2	2					0333	Сероводород	0.0000013		0.0000081	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000026		0.0000162	2029
																				0402	Бутан	0.0001362		0.0008471	2029
																				0405	Пентан	0.0000169		0.0001048	2029
																				0410	Метан	0.0358452		0.2229859	2029
																				0412	Изобутан	0.0001365		0.0008491	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.014484		0.0901021	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000034		0.000021	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000002		0.0000011	2029
Секция 112. Факельная система																									
012	12		1	1728		6087	2					688124	5115467	2	2					0333	Сероводород	0.0000002		0.000001	2029



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо-ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ-ника выбро-сов на карте-схеме	Высота источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наиме-нование газоочист-ных уста-новок, тип и меро-приятия по сокраще-нию выб-росов	Вещест-во, по кото-рому произ-водится газо-очистка	Кэффи-циент обеспе-ченности газо-очист-кой, %	Средне-эксплуа-ционная степень очистки/ макси-мальная степень очистки, %	Код ве-щест-ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ		
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						Ско-рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе-ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Факельный сепаратор ВД			Неорганизованный выброс															0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.000002	2029		
			0402	Бутан		0.0000165		0.000103	2029																		
			0405	Пентан		0.000002		0.0000127	2029																		
			0410	Метан		0.0043565		0.027101	2029																		
			0412	Изобутан		0.0000166		0.0001032	2029																		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0017603		0.0109507	2029																		
			1715	Метилмеркаптан		0.0000004		0.0000026	2029																		
			1728	Этилмеркаптан		2.00E-08		0.0000001	2029																		
012	12	Факельный сепаратор НД	1	1728	Неорганизованный выброс	6088	2					688149	5115508	2	2					0333	Сероводород	0.0000002		0.000001	2029		
																				0370	Углерода сероокись	0.0000003		0.000002	2029		
																				0402	Бутан	0.0000165		0.000103	2029		
																				0405	Пентан	0.000002		0.0000127	2029		
																				0410	Метан	0.0043565		0.027101	2029		
																				0412	Изобутан	0.0000166		0.0001032	2029		
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0017603		0.0109507	2029		
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000004		0.0000026	2029		
																				1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029		
Секция 114. Блок дизельных генераторов																											
013	13	Дизельный генератор (резервный) 091-1890-PU-001-A	1	3	Выхлопная труба	0010	7	0.2	424.08	13.3228	450	687900	5115694								0301	Азота диоксид	2.688	534.33	0.05292	2029	
			0304	Азота оксид																	0.4368	86.829	0.0085995	2029			
			0328	Сажа																	0.1	19.878	0.002835	2029			
			0330	Сера диоксид																	1.4	278.297	0.01134	2029			
			0337	Углерод оксид																	2.65	526.776	0.04158	2029			
			0703	Бенз/а/пирен																	0.0000031	0.0006	9.00E-08	2029			
			1325	Формальдегид																	0.0285714	5.68	0.000756	2029			
			2754	Углеводороды предельные C12-C19																	0.6857143	136.309	0.0189	2029			
013	13	Дизельный генератор 091-1890-PU-001-B	1	3	Выхлопная труба	0011	7	0.2	424.08	13.3228	450	687898	5115681								0301	Азота диоксид	2.688	534.33	0.05292	2029	
			0304	Азота оксид																	0.4368	86.829	0.0085995	2029			
			0328	Сажа																	0.1	19.878	0.002835	2029			
			0330	Сера диоксид																	1.4	278.297	0.01134	2029			
			0337	Углерод оксид																	2.65	526.776	0.04158	2029			
			0703	Бенз/а/пирен																	0.0000031	0.0006	9.00E-08	2029			
			1325	Формальдегид																	0.0285714	5.68	0.000756	2029			
			2754	Углеводороды предельные C12-C19																	0.6857143	136.309	0.0189	2029			
013	13	Резервуар для хранения дизельного топлива 091-1890-T-002-A	1	6480	Дыхательный клапан	0012	6	0.1	0.03	0.0002	36.8	687898	5115663								0333	Сероводород	0.0000021	11.915	0.0000026	2029	
			2754	Углеводороды предельные C12-C19																	0.0007623	4325.285	0.0009114	2029			
013	13	Резервуар для хранения дизельного топлива 091-1890-T-002-B	1	6480	Дыхательный клапан	0013	6	0.1	0.03	0.0002	36.8	687905	5115663									0333	Сероводород	0.0000021	11.915	0.0000026	2029
			2754	Углеводороды предельные C12-C19																		0.0007623	4325.285	0.0009114	2029		
013	13	Насосы для перекачки дизтоплива 091-1890-G-008A/B	1	72	Неорганизованный выброс	6114	2					687914	5115665	1	1						0333	Сероводород	0.0000696		0.000018	2029	
			2754	Углеводороды предельные C12-C19																	0.0247786		0.0064226	2029			

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочис- тных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очист- кой, %	Средне- эксплуа- тацион- ная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код ве- щес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
013	13	Коалисцирующий фильтр распределения дизельного топлива 091-1890-F-010A/B	1	72	Неорганизованный выброс	6115	2					687901	5115664	1	1					0333	Сероводород	0.000133		0.0000345	2029	
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0473759		0.0122798	2029	
Секция 115. Факельные установки																										
014		Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X- 001	1	4056	Факел ВД	0016	387.4	28.92	47.42	31146.218	1	688698	5115441								0301	Азота диоксид	733.33333	172.835	301.843547	2029
																					0304	Азота оксид	119.16667	28.086	49.0495764	2029
																					0328	Сажа	611.11111	144.029	251.536289	2029
																					0330	Сера диоксид	58.248825	13.728	23.7194595	2029
																					0333	Сероводород	0.0122163	0.003	0.0049746	2029
																					0337	Углерод оксид	6111.1111	1440.29	2515.36289	2029
																					0410	Метан	152.77778	36.007	62.8840722	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.031829	0.008	0.0129611	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0016162	0.0004	0.0006581	2029
014		Факельный ствол низкого давления (НД) 091-1890-X- 002	1	4056	Факел НД	0017	155.7	12.44	28.83	3505.4785	1731	688573	5115474								0301	Азота диоксид	82.536	172.835	125.065307	2029
																					0304	Азота оксид	13.4121	28.086	20.3231124	2029
																					0328	Сажа	68.78	144.029	104.221089	2029
																					0330	Сера диоксид	6.5558523	13.728	9.9339643	2029
																					0333	Сероводород	0.0013749	0.003	0.0020834	2029
																					0337	Углерод оксид	687.8	1440.29	1042.21089	2029
																					0410	Метан	17.195	36.007	26.0552723	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0035823	0.008	0.0054282	2029
																					1728	Этилмеркаптан	0.0001819	0.0004	0.0002756	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети																										
015	15	Охладитель газа регенарации 091- 1860-EA-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6089	2					688002	5115530	2	2						0333	Сероводород	7.00E-08		0.0000005	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000001		0.0000009	2029
																					0402	Бутан	0.0000077		0.0000479	2029
																					0405	Пентан	0.000001		0.0000059	2029
																					0410	Метан	0.0020284		0.0126185	2029
																					0412	Изобутан	0.0000077		0.000048	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0008196		0.0050988	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000002		0.0000012	2029
																					1728	Этилмеркаптан	1.00E-08		0.0000001	2029
015	15	Воздушный охладитель на выходе компрессора экспортного газа 091-1850-EA-004	1	1728	Неорганизованный выброс	6090	2					687898	5115506	2	2						0333	Сероводород	0.0000003		0.0000021	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000007		0.0000042	2029
																					0402	Бутан	0.0000351		0.0002184	2029
																					0405	Пентан	0.0000043		0.000027	2029
																					0410	Метан	0.0092432		0.0575	2029
																					0412	Изобутан	0.0000352		0.0002189	2029
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0037349		0.0232341	2029
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000009		0.0000054	2029
																					1728	Этилмеркаптан	4.00E-08		0.0000003	2029
015	15	Охладитель на выходе компрессора	1	1728	Неорганизованный выброс	6091	2					687849	5115509	2	2						0333	Сероводород	0.0000001		0.0000007	2029
																					0370	Углерода сероокись	0.0000002		0.0000014	2029
																					0402	Бутан	0.0000121		0.0000754	2029
																					0405	Пентан	0.0000015		0.0000093	2029



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра-боты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ-ника выбро-сов на карте-схеме	Высота источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочист-ных уста-новок, тип и меро-приятия по сокраще-нию выб-росов	Вещест-во, по кото-рому произ-водится газо-очистка	Кэффи-циент обеспе-ченности газо-очист-кой, %	Средне-эксплуа-тацион-ная степень очистки/макси-мальная степень очистки, %	Код ве-ществ-а	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ		
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												г/с	мг/нм³
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						Ско-рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе-ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		входящего газа 091-1850-ЕА-001																		0410	Метан	0.0031925		0.0198597	2029		
																					0412	Изобутан	0.0000122		0.0000756	2029	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.00129		0.0080247	2029	
																					1715	Метилмеркаптан	0.0000003		0.0000019	2029	
																					1728	Этилмеркаптан	2.00E-08		0.0000001	2029	
015	15	Конденсатор пропанового хладагента 091-1890-ЕА-002	1	1728	Неорганизованный выброс	6092	2					687988	5115499	2	2						0333	Сероводород	0.0000002		0.0000012	2029	
																						0370	Углерода сероокись	0.0000004		0.0000025	2029
																						0402	Бутан	0.0000208		0.0001296	2029
																						0405	Пентан	0.0000026		0.000016	2029
																						0410	Метан	0.005486		0.0341272	2029
																						0412	Изобутан	0.0000209		0.0001299	2029
																						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0022167		0.0137898	2029
																						1715	Метилмеркаптан	0.0000005		0.0000032	2029
																						1728	Этилмеркаптан	3.00E-08		0.0000002	2029
015	15	Точка врезки ПРГС	1	1728	Неорганизованный выброс	6096	2					687224	5115076	2	2						0333	Сероводород	0.0000001		0.0000006	2029	
																						0370	Углерода сероокись	0.0000002		0.0000012	2029
																						0402	Бутан	0.00001		0.0000621	2029
																						0405	Пентан	0.0000012		0.0000077	2029
																						0410	Метан	0.0026277		0.0163466	2029
																						0412	Изобутан	0.00001		0.0000622	2029
																						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0010618		0.0066052	2029
																						1715	Метилмеркаптан	0.0000002		0.0000015	2029
																						1728	Этилмеркаптан	1.00E-08		0.0000001	2029
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом																											
016	16	Лаборатория	1	2160	Вентиляционная система	0024	7	0.2	23.87	0.75	36.8	687855	5115125								0150	Натр едкий	0.0001048	0.159	0.0008149	2029	
																						0302	Азотная кислота	0.004	6.052	0.031104	2029
																						0303	Аммиак	0.0003936	0.596	0.0030606	2029
																						0316	Соляная кислота	0.001056	1.598	0.0082115	2029
																						0322	Серная кислота	0.0002136	0.323	0.001661	2029
																						0621	Толуол	0.006488	9.817	0.0504507	2029
																						1061	Этиловый спирт	0.01336	20.215	0.1038874	2029
																						1401	Ацетон	0.005096	7.711	0.0396265	2029
016	16	Лаборатория	1	2160	Вентиляционная система	0025	7	0.2	23.87	0.75	36.8	687845	5115126								0150	Натр едкий	0.0000524	0.079	0.0004075	2029	
																						0302	Азотная кислота	0.002	3.026	0.015552	2029
																						0303	Аммиак	0.0001968	0.298	0.0015303	2029
																						0316	Соляная кислота	0.000528	0.799	0.0041057	2029
																						0322	Серная кислота	0.0001068	0.162	0.0008305	2029
																						0621	Толуол	0.003244	4.908	0.0252253	2029
																						1061	Этиловый спирт	0.00668	10.107	0.0519437	2029
																						1401	Ацетон	0.002548	3.855	0.0198132	2029
016	16	Лаборатория	1	2160	Вентиляционная система	0026	7	0.2	23.87	0.75	36.8	687853	5115104								0150	Натр едкий	0.000131	0.198	0.0010187	2029	
																						0302	Азотная кислота	0.005	7.565	0.03888	2029
																						0303	Аммиак	0.000492	0.744	0.0038258	2029
																						0316	Соляная кислота	0.00132	1.997	0.0102643	2029
																						0322	Серная кислота	0.000267	0.404	0.0020762	2029



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



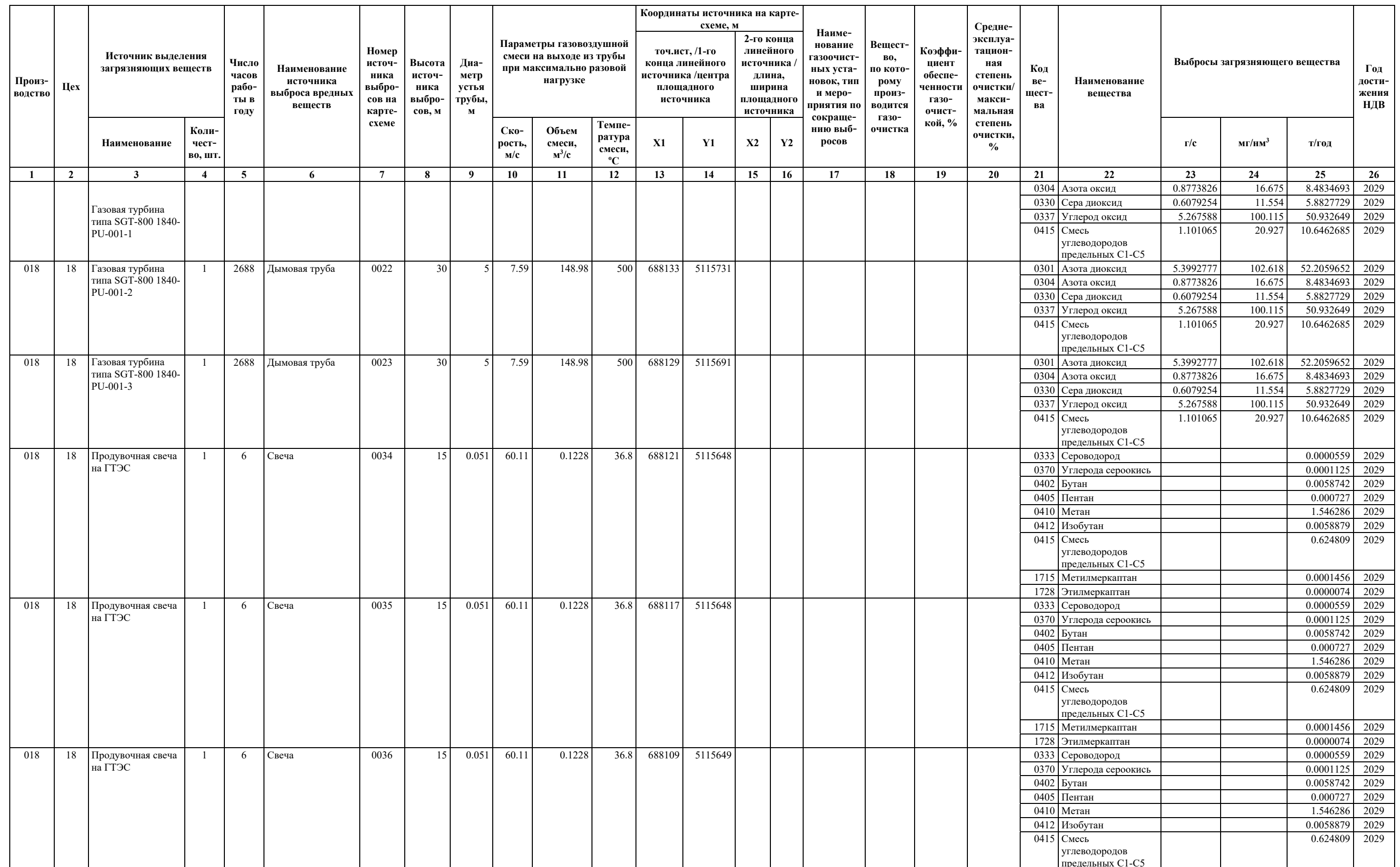
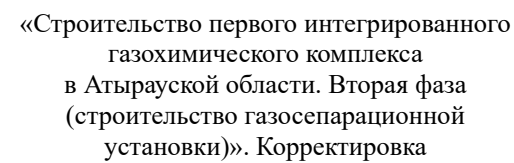
Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м³/с	Температура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	0.00811	12.271	0.0630634	2029
																				1061	Этиловый спирт	0.0167	25.268	0.1298592	2029
																				1401	Ацетон	0.00637	9.638	0.0495331	2029
016	16	Лаборатория	1	2160	Вентиляционная система	0027	7	0.2	23.87	0.75	36.8	687844	5115106							0150	Натр едкий	0.0000524	0.079	0.0004075	2029
																				0302	Азотная кислота	0.002	3.026	0.015552	2029
																				0303	Аммиак	0.0001968	0.298	0.0015303	2029
																				0316	Соляная кислота	0.000528	0.799	0.0041057	2029
																				0322	Серная кислота	0.0001068	0.162	0.0008305	2029
																				0621	Толуол	0.003244	4.908	0.0252253	2029
																				1061	Этиловый спирт	0.00668	10.107	0.0519437	2029
																				1401	Ацетон	0.002548	3.855	0.0198132	2029
Секция 141. Парк хранения пропана																									
017	17	Подпорный насос 091-1830-G-001-A	1	1728	Неорганизованный выброс	6097	2					688718	5115915	2	2					0333	Сероводород	0.0000011		0.0000068	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000022		0.0000136	2029
																				0402	Бутан	0.0001143		0.0007112	2029
																				0405	Пентан	0.0000141		0.000088	2029
																				0410	Метан	0.0300942		0.1872097	2029
																				0412	Изобутан	0.0001146		0.0007128	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0121602		0.075646	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000028		0.0000176	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000009	2029
017	17	Подпорный насос 091-1830-G-001-B	1	1728	Неорганизованный выброс	6098	2					688723	5115915	2	2					0333	Сероводород	0.0000011		0.000007	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000023		0.000014	2029
																				0402	Бутан	0.0001179		0.0007334	2029
																				0405	Пентан	0.0000146		0.0000908	2029
																				0410	Метан	0.0310335		0.1930529	2029
																				0412	Изобутан	0.0001182		0.0007351	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0125397		0.078007	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000029		0.0000182	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000009	2029
017	17	Резервуар пропана 091-1830-F-001-1	1	1728	Неорганизованный выброс	6099	2					688799	5115951	2	2					0333	Сероводород	0.000001		0.0000063	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.000002		0.0000126	2029
																				0402	Бутан	0.0001059		0.0006587	2029
																				0405	Пентан	0.0000131		0.0000815	2029
																				0410	Метан	0.0278717		0.1733844	2029
																				0412	Изобутан	0.0001061		0.0006602	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0112621		0.0700596	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000026		0.0000163	2029
																				1728	Этилмеркаптан	0.0000001		0.0000008	2029
017	17	Резервуар пропана 091-1830-F-001-2	1	1728	Неорганизованный выброс	6100	2					688798	5115941	2	2					0333	Сероводород	0.000001		0.0000063	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.000002		0.0000126	2029
																				0402	Бутан	0.0001059		0.0006587	2029
																				0405	Пентан	0.0000131		0.0000815	2029
																				0410	Метан	0.0278717		0.1733844	2029
																				0412	Изобутан	0.0001061		0.0006602	2029



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка



Секция 142. ГТЭС																								
018	18		1	2688	Дымовая труба	0021	30	5	7.59	148.98	500	688135	5115771						0301	Азота диоксид	5.3992777	102.618	52.2059652	2029

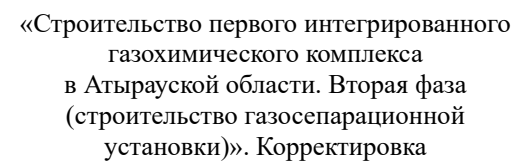




в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». *Корректировка*



Прои́з-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м³/с	Температура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан			0.0001456	2029
																				1728	Этилмеркаптан			0.0000074	2029
018	18	Неплотности оборудования ГТЭС	1	2688	Неорганизованный выброс	6111	2					688115	5115772	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.000001	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000002		0.000002	2029
																				0402	Бутан	0.0000107		0.0001036	2029
																				0405	Пентан	0.0000013		0.0000128	2029
																				0410	Метан	0.0028179		0.0272683	2029
																				0412	Изобутан	0.0000107		0.0001038	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0011386		0.0110183	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000003		0.0000026	2029
																				1728	Этилмеркаптан	1.00E-08		0.0000001	2029
018	18	Неплотности оборудования ГТЭС	1	2688	Неорганизованный выброс	6112	2					688112	5115732	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.000001	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000002		0.000002	2029
																				0402	Бутан	0.0000107		0.0001036	2029
																				0405	Пентан	0.0000013		0.0000128	2029
																				0410	Метан	0.0028179		0.0272683	2029
																				0412	Изобутан	0.0000107		0.0001038	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0011386		0.0110183	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000003		0.0000026	2029
																				1728	Этилмеркаптан	1.00E-08		0.0000001	2029
018	18	Неплотности оборудования ГТЭС	1	2688	Неорганизованный выброс	6113	2					688109	5115693	2	2					0333	Сероводород	0.0000001		0.000001	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000002		0.000002	2029
																				0402	Бутан	0.0000107		0.0001036	2029
																				0405	Пентан	0.0000013		0.0000128	2029
																				0410	Метан	0.0028179		0.0272683	2029
																				0412	Изобутан	0.0000107		0.0001038	2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0011386		0.0110183	2029
																				1715	Метилмеркаптан	0.0000003		0.0000026	2029
																				1728	Этилмеркаптан	1.00E-08		0.0000001	2029
018	20	Аккумуляторный цех	1	396	Вытяжная труба	0031	7	0.9	2.3	1.4631968	36.8	688057	5115694							0150	Натр едкий	2.3E-07	0.0002	0.00000033	2029
018	20	Покрасочные работы	1	2880	Неорганизованный выброс	6108	2					688056	5115687	2	2					0616	Ксилол	0.0117188		0.1215	2029
																				2752	Уайт-спирит	0.0117188		0.1215	2029
018	20	Сварочные работы	1	2880	Неорганизованный выброс	6109	2					688062	5115686	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды	0.0033111		0.032184	2029
																				0143	Марганец и его соединения	0.0003844		0.0037368	2029
018	20	Ремонтная мастерская	1	2880	Неорганизованный выброс	6110	2					688060	5115691	2	2					2868	Эмульсол	0.000002		0.0000207	2029
																				2902	Взвешенные частицы	0.00932		0.0966298	2029
																				2930	Пыль абразивная	0.0032		0.0331776	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета																									
019	19	Коммерческий узел учета сухого газа 091-1850-PM-001	1	1728	Неорганизованный выброс	6105	2					687769	5115489	2	2					0333	Сероводород	0.0000003		0.0000017	2029
																				0370	Углерода сероокись	0.0000005		0.0000034	2029
																				0402	Бутан	0.0000287		0.0001784	2029



Том 8	091-1850-AAA-0000-000.00-POOC-01	Страница 344

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте- схеме	Высота источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м				Наиме- нование газоочи- стных уста- новок, тип и меро- приятия по сокраще- нию выб- росов	Вещест- во, по кото- рому произ- водится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисти- кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						Ско- рость, м/с	Объем смеси, м³/с	Темпе- ратура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0337	Углерод оксид	0.27125	616.252	0.1238328	2029	
																				0703	Бенз/а/пирен	0.0000003	0.0007	0.0000003	2029	
																				1325	Формальдегид	0.003	6.816	0.0023814	2029	
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0725	164.713	0.0571536	2029	
021	13	Резервуар для хранения резервного топлива	1	6480	Дыхательный клапан	0037	2	0.05	0.25	0.0005	36.8	688137	5115247							0333	Сероводород	0.000005	11.348	0.0000022	2029	
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0017916	4066.21	0.0007939	2029	
021	13	Резервуар для хранения резервного топлива	1	6480	Дыхательный клапан	0038	2	0.05	0.25	0.0005	36.8	688137	5115241								0333	Сероводород	0.000005	11.348	0.0000022	2029
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0017916	4066.21	0.0007939	2029
021	20	Жоккей насосы G- 019-A/B	1	72	Неорганизованный выброс	6116	2					688129	5115244	1	1						0333	Сероводород	0.0000622		0.0000161	2029
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.02216		0.0057439	2029

3.3.4. Характеристика аварийных и залповых выбросов

При проведении строительных работ аварийных и залповых выбросов не предполагается.

При проведении пуско-наладочных работ аварийные выбросы не предусматриваются, при этом планируются залповые выбросы.

Залповые выбросы – это предусмотренные кратковременные выбросы, во много раз превышающие по мощности средние выбросы производства. Согласно техническому регламенту, с целью обеспечения выполнения требований техники безопасности по ведению технологического процесса на газосепарационной установке предусмотрены залповые выбросы.

Залповые выбросы выполняются в соответствии с технологическими регламентами и техническими инструкциями по безопасному производству ремонтных и пуско-наладочных работ.

Результаты расчетов залповых выбросов приведены в Приложении 3.3.

Источники выбросов, дающие залповые выбросы представлены в таблице 3.3.4.1.

Таблица 3.3.4.1. Перечень источников залповых выбросов при ПНР

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, часов	Годовая величина залповых выбросов, т/год
		по регламенту	залповый выброс			
0021 - Продувочная свеча на ГТЭС	Сероводород (518)	-	0.0025868	12.00	0.50	0.0000559
	Углерода сероокись (1295*)	-	0.0052088			0.0001125
	Бутан (99)	-	0.2719523			0.0058742
	Пентан (450)	-	0.0336559			0.000727
	Метан (727*)	-	71.5873169			1.546286
	Изобутан (279)	-	0.2725862			0.0058879
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	28.9263436			0.624809
	Метилмеркаптан (339)	-	0.0067399			0.0001456
	Этилмеркаптан (668)	-	0.0003422			0.0000074
0022 - Продувочная свеча на ГТЭС	Сероводород (518)	-	0.0025868	12.00	0.50	0.0000559
	Углерода сероокись (1295*)	-	0.0052088			0.0001125
	Бутан (99)	-	0.2719523			0.0058742
	Пентан (450)	-	0.0336559			0.000727
	Метан (727*)	-	71.5873169			1.546286
	Изобутан (279)	-	0.2725862			0.0058879
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	28.9263436			0.624809
	Метилмеркаптан (339)	-	0.0067399			0.0001456
	Этилмеркаптан (668)	-	0.0003422			0.0000074
0023 - Продувочная свеча на ГТЭС	Сероводород (518)	-	0.0025868	12.00	0.50	0.0000559
	Углерода сероокись (1295*)	-	0.0052088			0.0001125
	Бутан (99)	-	0.2719523			0.0058742
	Пентан (450)	-	0.0336559			0.000727
	Метан (727*)	-	71.5873169			1.546286
	Изобутан (279)	-	0.2725862			0.0058879
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	28.9263436			0.624809
	Метилмеркаптан (339)	-	0.0067399			0.0001456
	Этилмеркаптан (668)	-	0.0003422			0.0000074

3.3.5. Расчет и анализ величин уровня ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск).

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися примерно в 1-2% случаев.

Расчет рассеивания выполнен на период худших условий рассеивания загрязняющих веществ по всем ингредиентам и группам суммации, присутствующим в выбросах при проведении строительных работ. При этом моделирование выполнен для 2027 года как периода максимальной строительной активности, в течение которого ожидается наибольшее воздействие на атмосферный воздух.

Расчетные метеорологические характеристики по ближайшей метеостанции Кульсары, согласно письма РГП «Казгидромет» № 24-01-4/240 от 05.06.2023 г. (Приложение 3.1), которые представлены в таблице 3.3.5.1.

Таблица 3.3.5.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты

Наименование характеристик	Величина
	м/с Атырау
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	36.8
Средняя месячная температура наиболее холодного месяца, °С	-11.4
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	11
В	27
ЮВ	15
Ю	6
ЮЗ	6
З	14
СЗ	13
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	9

До утверждения экологических нормативов качества в качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись гигиенические нормативы (ПДК_{мр} и ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на

территориях промышленных организаций» (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70).

Фоновые концентрации ЗВ в атмосфере Сф (природный и антропогенный фон) не учитывались в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в рассматриваемом районе согласно справкам РГП «Казгидромет» (ответ на запрос в Приложении 3.2). Расчеты выполнены для теплого периода года.

Расчетный прямоугольник принят со следующими параметрами:

- размер 7000 x 7000 (м); шаг сетки 200 м;
- центр $X = 688414$ м, $Y = 5115637$ м расчетного прямоугольника;
- угол между осью ОХ и направлением на север равен 90° .

Ближайшая жилая зона – населенный пункт Майкомген, расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 73 км соответственно от территории ГСУ.

По результатам моделирования определена граница области воздействия на атмосферный воздух. Граница области воздействия определялась как проекция замкнутой линии, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются гигиенические нормативы.

Санитарно-защитная зона на период проведения строительных работ не устанавливается.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в период строительства газосепарационной установки (ГСУ):

Расчеты проводились для 32 ингредиентов и 5 групп суммации. Установлено, что максимальный радиус зоны воздействия по всем ЗВ (до уровня 1 ПДК_{мр}) составляет 1370 метров. При этом ближайший населенный пункт Майкомген находится на значительном расстоянии 73,4 километра по направлению северо-востока от объекта. Это более чем в 52 раз превышает максимальную зону воздействия, что гарантирует отсутствие какого-либо влияния на качество атмосферного воздуха в жилых районах.

Наибольшие зоны воздействия в период строительства наблюдаются для следующих веществ:

- Ксилола (0616) – радиус воздействия составит 1392 м.
- Пыль неорганическая с содержанием кремнезема 70-20% (2908) – радиус воздействия составит 1015 м.
- Группа суммации 31 (диоксид азота (0301) + диоксид серы (0330)) – радиус воздействия составит 1370.

Результаты расчетов максимальных приземных концентраций представлены на рисунках 3.3.5.1 – 3.3.5.4 в виде графического изображения изолиний рассеивания для ЗВ и групп суммации с наибольшими концентрациями.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в период пуско-наладочных работ газосепарационной установки (ГСУ):

Расчеты проводились для 34 ингредиентов и 8 групп суммации и пыли. Установлено, что радиус зоны воздействия при пуско-наладочных работах по всем ЗВ (до уровня 1 ПДК_{мр}) составляет 140 метров. Ближайший населенный пункт Майкомген находится на значительном расстоянии 73,4 километра по направлению северо-востока от объекта.

По данным таблицы 3.3.5.2 максимальная приземная концентрация при пуско-наладочных работах в жилой зоне достигается по:

- сероокиси углерода – 0,0354 ПДК;
- диоксиду азота – 0,0340 ПДК;
- ацетону – 0,0390 ПДК;
- натрий гидроксиду – 0,028 ПДК;
- азотной кислоте – 0,0268 ПДК;
- группе суммации 46 (0302+0316+0322) – 0,0429 ПДК;
- группе суммации 42 (0322+0330) – 0,0207 ПДК.

Превышения предельно-допустимых выбросов уровня загрязнения атмосферного воздуха не наблюдаются.

Результаты проведенных расчетов позволяют сделать вывод о том, что при пуско-наладочных работах является незначительным и не ухудшит существующую ситуацию.

Воздействие выбросов при ПНР можно считать минимальными.

Результаты расчетов по зоне воздействия представлены на рисунках 3.3.5.5.

Таблица 3.3.5.2. Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения при пуско-наладочных работах

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Загрязняющие вещества:									
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,028186/0,0002819		*/*	*/*	0026	38.4	38.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.7	30.7	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0031	0.2	0.2	Секция 200. Насосная станция пожаротушения
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001266/0,0002532		149790/ 158906	83412/ 126998	0021	32.9	33	Секция 142. ГТЭС
						0022	32.9	32.9	Секция 142. ГТЭС
						0023	32.9	32.7	Секция 142. ГТЭС
0302	Азотная кислота (5)	0,026853/0,0107412		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
0303	Аммиак (32)	0,005285/0,001057		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034018/0,0136072		*/*	*/*	0022	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС
						0023	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС
						0021	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0017	0.4	0.4	Секция 112. Факельная система
						0016	0.1	0.1	Секция 112. Факельная система
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,014178/0,0028356		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
0322	Серная кислота (517)	0,001912/0,0005736		*/*	*/*	0026	38.4	38.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007431/0,0011147		*/*	*/*	0017	76.2	76.2	Секция 112. Факельная система
						0016	23.8	23.8	Секция 112. Факельная система
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018827/0,0094135		*/*	*/*	0022	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС
						0023	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС
						0021	33.2	33.2	Секция 142. ГТЭС
						0017	0.3	0.3	Секция 112. Факельная система
						0016	0.1	0.1	Секция 112. Факельная система
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016995/0,084975		*/*	*/*	0022	31.9	31.9	Секция 142. ГТЭС
						0023	31.9	31.9	Секция 142. ГТЭС
						0021	31.9	31.9	Секция 142. ГТЭС
						0017	3.3	3.3	Секция 112. Факельная система

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0016	1	1	Секция 112. Факельная система
0370	Углерод оксид сульфид (Углерода сероокись) (1295*)	0,035424/0,0035424		*/*	*/*	6002	6	6	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа
						6102	3.1	3.1	Секция 141. Парк хранения пропана
						6003	2.7	2.7	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа
						6072	2.4	2.4	Секция 107. Депрапонизация
						6008	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6010	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6009	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6098	2.3	2.3	Секция 141. Парк хранения пропана
						6097	2.2	2.2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6101	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6073	2	2	Секция 108. Очистка пропана
						6040	2	2	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6099	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6100	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6083	1.9	1.9	Секция 108. Очистка пропана
						6034	1.9	1.9	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6038	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6046	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6047	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6001	1.7	1.7	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа
						6007	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6006	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6070	1.6	1.6	Секция 107. Депрапонизация
						6052	1.6	1.6	Секция 109. Система пропанового хладагента
						6071	1.6	1.6	Секция 107. Депрапонизация
						6016	1.6	1.6	Секция 104. Секция удаления ртути
						6005	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6084	1.5	1.5	Секция 108. Очистка пропана

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6041	1.5	1.5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6051	1.4	1.4	Секция 109. Система пропанового хладагента
						6035	1.4	1.4	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6036	1.4	1.4	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6018	1.3	1.3	Секция 104. Секция удаления ртути
						6067	1.3	1.3	Секция 107. Депрапонизация
						6075	1.3	1.3	Секция 108. Очистка пропана
						6066	1.3	1.3	Секция 107. Депрапонизация
						6017	1.2	1.2	Секция 104. Секция удаления ртути
						6104	1.2	1.2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6011	1.2	1.2	Секция 104. Секция удаления ртути
						6014	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути
						6012	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6103	1.1	1.1	Секция 141. Парк хранения пропана
						6013	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути
						6048	1	1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6032	1	1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6049	1	1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6069	0.9	0.9	Секция 107. Депрапонизация
						6068	0.9	0.9	Секция 107. Депрапонизация
						6045	0.8	0.8	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6004	0.8	0.8	Секция 103. Дегидратация газа
						6090	0.7	0.7	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети
						6076	0.7	0.7	Секция 108. Очистка пропана
						6065	0.6	0.6	Секция 107. Депрапонизация
						6044	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6064	0.6	0.6	Секция 107. Депрапонизация

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6043	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6042	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6029	0.5	0.5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6107	0.5	0.5	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета
						6105	0.5	0.5	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета
0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0,012391/0,185865		*/*	*/*	6002	6	6	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа
						6102	3.1	3.1	Секция 141. Парк хранения пропана
						6003	2.7	2.7	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа
						6072	2.4	2.4	Секция 107. Депрапонизация
						6008	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6009	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6010	2.3	2.3	Секция 103. Дегидратация газа
						6098	2.3	2.3	Секция 141. Парк хранения пропана

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6097	2.2	2.2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6101	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6099	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6100	2	2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6040	2	2	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6073	2	2	Секция 108. Очистка пропана
						6083	1.9	1.9	Секция 108. Очистка пропана
						6034	1.9	1.9	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6038	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6046	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6047	1.7	1.7	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6001	1.7	1.7	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа
						6070	1.7	1.7	Секция 107. Депрапонизация

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6071	1.7	1.7	Секция 107. Депрапонизация
						6016	1.6	1.6	Секция 104. Секция удаления ртути
						6052	1.6	1.6	Секция 109. Система пропанового хладагента
						6006	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6007	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6005	1.6	1.6	Секция 103. Дегидратация газа
						6041	1.6	1.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6084	1.5	1.5	Секция 108. Очистка пропана
						6035	1.4	1.4	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6051	1.4	1.4	Секция 109. Система пропанового хладагента
						6036	1.4	1.4	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6018	1.3	1.3	Секция 104. Секция удаления ртути
						6067	1.3	1.3	Секция 107. Депрапонизация
						6066	1.3	1.3	Секция 107. Депрапонизация
						6075	1.3	1.3	Секция 108. Очистка пропана

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6017	1.2	1.2	Секция 104. Секция удаления ртути
						6104	1.2	1.2	Секция 141. Парк хранения пропана
						6011	1.2	1.2	Секция 104. Секция удаления ртути
						6012	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути
						6014	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути
						6013	1.1	1.1	Секция 104. Секция удаления ртути
						6103	1.1	1.1	Секция 141. Парк хранения пропана
						6032	1.1	1.1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6048	1	1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6049	1	1	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6069	0.9	0.9	Секция 107. Депрапонизация
						6068	0.9	0.9	Секция 107. Депрапонизация

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6045	0.8	0.8	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6004	0.8	0.8	Секция 103. Дегидратация газа
						6076	0.7	0.7	Секция 108. Очистка пропана
						6090	0.7	0.7	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети
						6042	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6044	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6043	0.6	0.6	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения
						6065	0.6	0.6	Секция 107. Депрапонизация
						6064	0.6	0.6	Секция 107. Депрапонизация
						6107	0.5	0.5	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета
						6106	0.5	0.5	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета
						6105	0.5	0.5	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0621	Метилбензол (349)	0,029037/0,0174222		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,007175/0,035875		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,039098/0,0136843		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,001429/0,0000715		*/*	*/*	6110	100	100	Секция 200. Насосная станция пожаротушения
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,0013228		149790/ 158906	83412/ 126998	0021	32.9	33	Секция 142. ГТЭС
						0022	32.9	32.9	Секция 142. ГТЭС
						0023	32.9	32.7	Секция 142. ГТЭС

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,020739		*/*	*/*	0023	30.1	30.1	Секция 142. ГТЭС
						0021	30.1	30.1	Секция 142. ГТЭС
						0022	30.1	30.1	Секция 142. ГТЭС
						0026	3.5	3.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0024	2.8	2.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	1.4	1.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	1.4	1.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0017	0.3	0.3	Секция 112. Факельная система
						0016	0.1	0.1	Секция 112. Факельная система
46(40) 0302 0316	Азотная кислота (5) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород	0,042943		*/*	*/*	0026	38.5	38.5	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе установленной санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0322	хлорид) (163) Серная кислота (517)					0024	30.8	30.8	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0025	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
						0027	15.4	15.4	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом
Примечание: X/Y= */* - расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)									

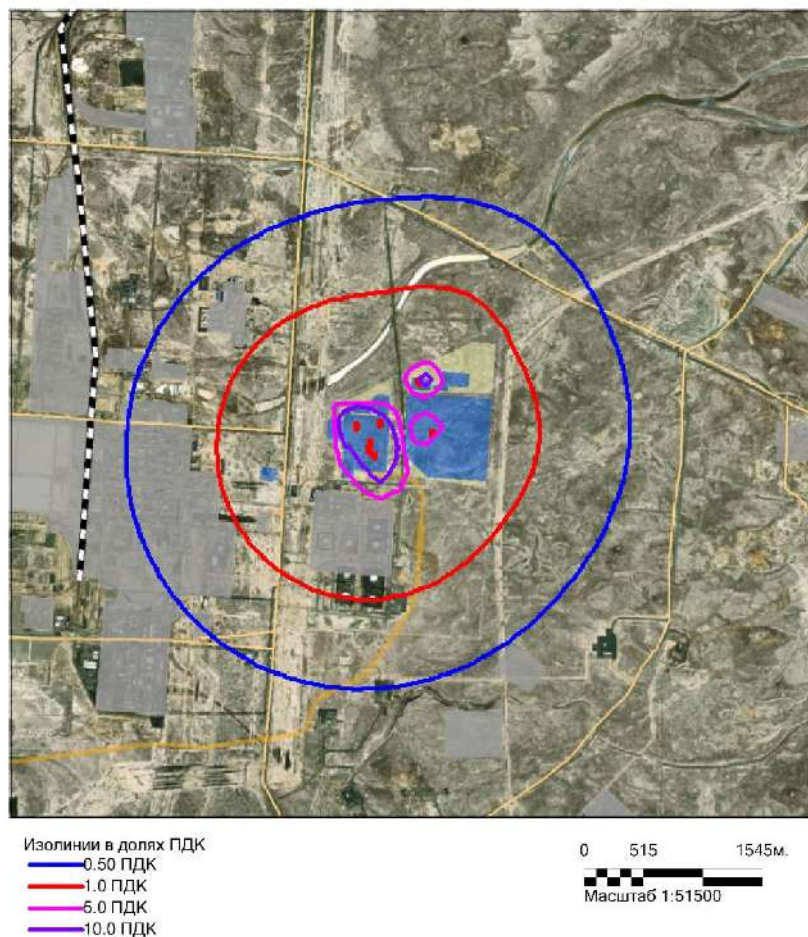


Рисунок 3.3.5.1. Результаты расчетов рассеивания по ксилолу (0616)

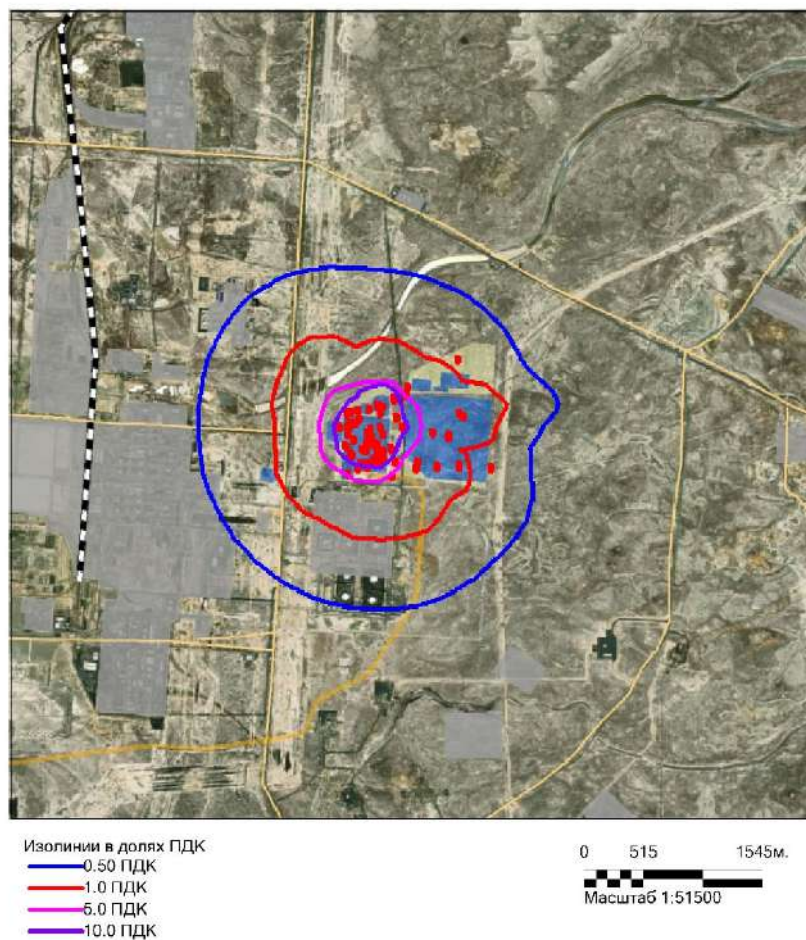


Рисунок 3.3.5.2. Результаты расчетов рассеивания по пыли неорганической (2908)

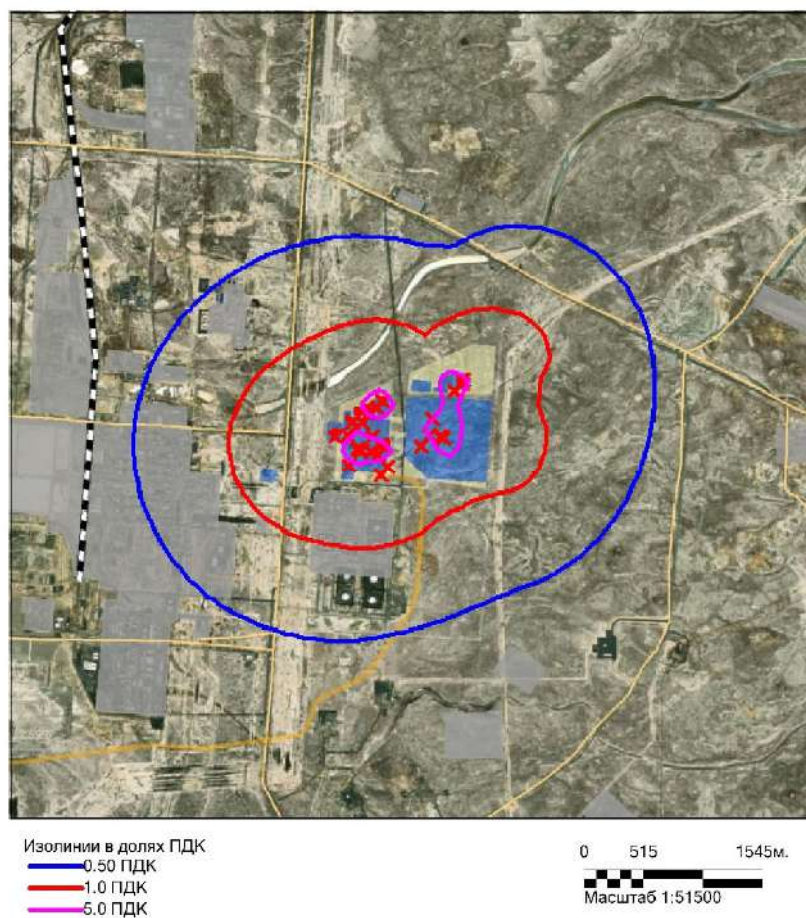


**Рисунок 3.3.5.3. Результаты расчетов рассеивания по группе суммации 31
(диоксид азота (0301) + диоксид серы (0330))**

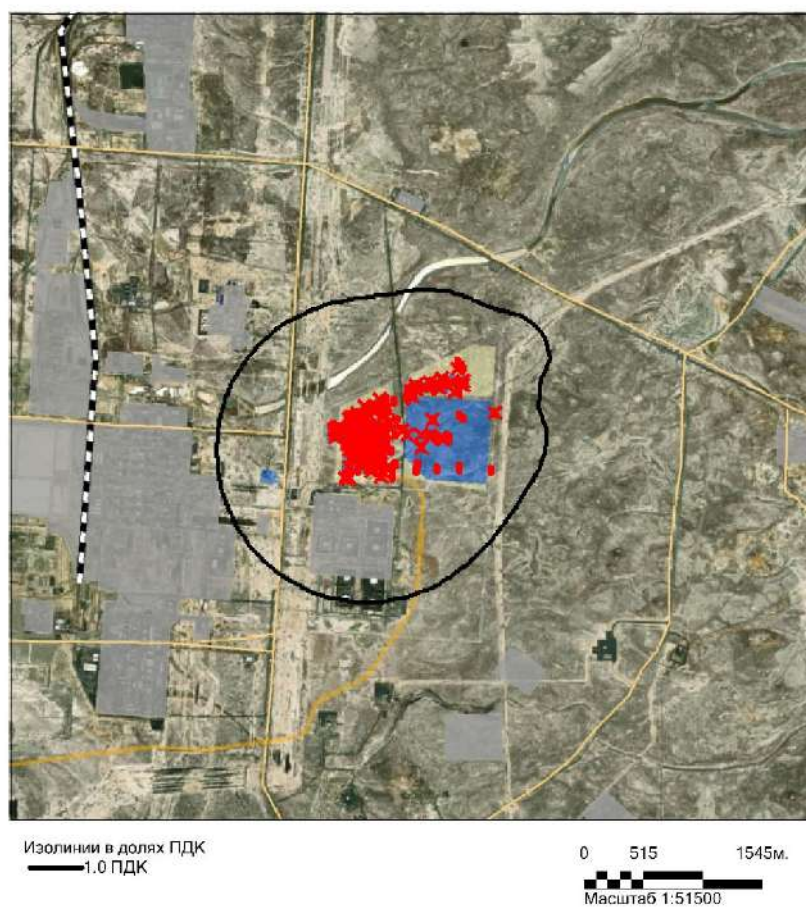
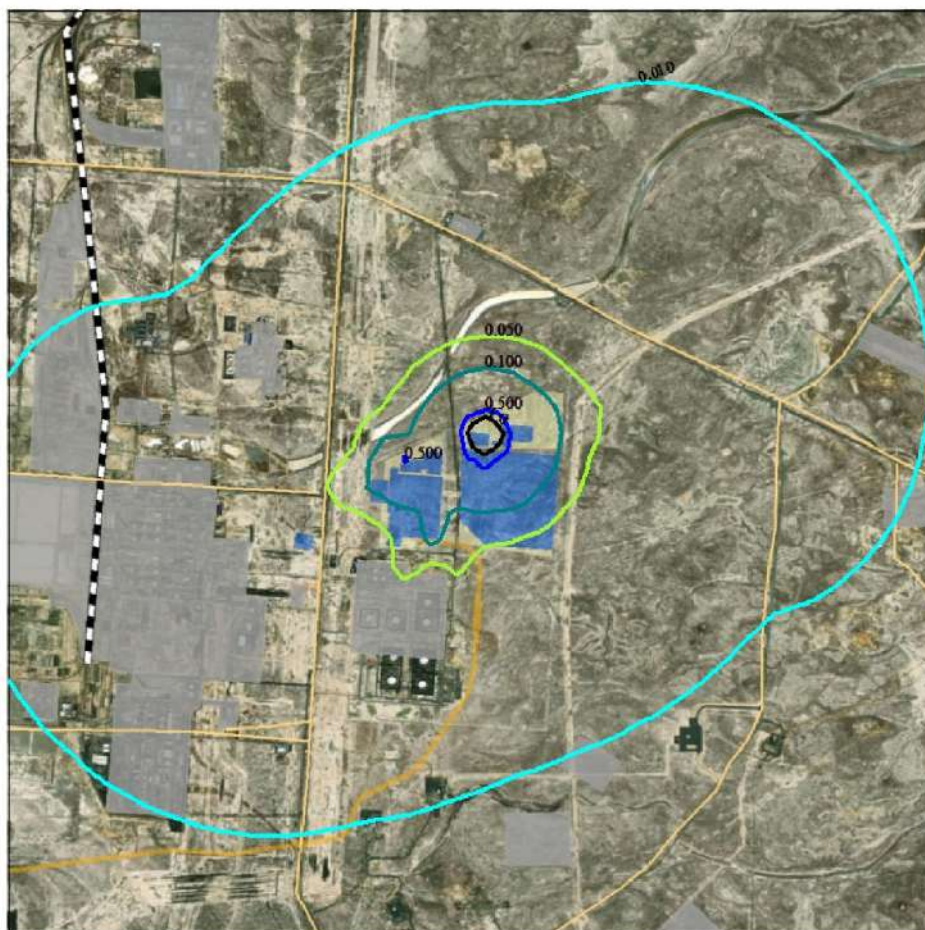
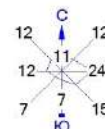


Рисунок 3.3.5.4. Граница области воздействия при строительстве ГСУ

Город : 008 Тенгиз
Объект : 0001 ГСУ_ПНР Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
__OV Граница области воздействия по МРК-2014



Условные обозначения:
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.010 ПДК
— 0.050 ПДК
— 0.100 ПДК
— 0.500 ПДК
— 1.0 ПДК

0 450 1350м.
Масштаб 1:45000

Макс концентрация 2.3545623 ПДК достигается в точке $x=688514$ $y=5115937$
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7000 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 36*36
Граница области воздействия по МРК-2014

Рисунок 3.3.5.5. Граница области воздействия при пуско-наладочных работах ГСУ

3.3.6. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы загрязняющих веществ при строительстве ГСУ могут быть приняты в качестве нормативов допустимых выбросов.

Выбросы всех источников ЗВ при строительстве предлагаются в качестве НДВ с 2025-2028 гг.

Показатели нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу по годам проведения работ по строительству ГСУ представлены в таблице 3.3.6.1 (по загрязняющим веществам) и таблице 3.3.6.2 (от источников загрязнения атмосферы).

Выбросы всех источников ЗВ при пуско-наладочных работах предлагаются в качестве НДВ на 2029 г.

Показатели нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу на период пуско-наладочных работ ГСУ представлены в таблице 3.3.6.3 (по загрязняющим веществам) и таблице 3.3.6.4 (от источников загрязнения атмосферы).

Таблица 3.3.6.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства по загрязняющим веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ												Год дос- тиже- ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)					0.0000556	0.0000005	0.0000556	0.0000001	0.0000556	0.0000008	0.0000556	0.0000001	2027
0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)					0.0000389	0.0000003	0.0000389	0.0000007	0.0000389	0.0000006	0.0000389	0.0000007	2027
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.0029694	0.0061083	0.11933331111	1.15069886	0.11933331111	2.31361412	0.11933331111	2.03818402	0.11933331111	2.31361412	2027
0138	Магний оксид (325)					0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	2027
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)			0.0002556	0.0005257	0.0085904	0.09592854	0.0085904	0.19290848	0.0085904	0.16994318	0.0085904	0.19290848	2027
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)					0.0001806	0.0017735	0.0001806	0.0035471	0.0001806	0.0031248	0.0001806	0.0035471	2027
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)					0.0000097	1.7844120E-08	0.0000097	3.4242840E-08	0.0000097	3.1439640E-08	0.0000097	3.4242840E-08	2027
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)					0.0000169	3.1089240E-08	0.0000169	5.9988480E-08	0.0000169	5.4776280E-08	0.0000169	5.9988480E-08	2027
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)					0.0069514	0.0914457	0.0069514	0.1828912	0.0069514	0.1611185	0.0069514	0.1828912	2027
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)					0.09015765039	1.574474698	0.09015765039	1.574672276	0.09015765039	1.57462523362	0.09015765039	1.574672276	2027
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.4221623	0.3242936	11.0344722556	5.64898556	16.3786452556	11.26806712	12.4254943556	10.22275442	16.3786452556	11.26806712	2027
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.0685337	0.0525584	1.7810371	0.7738892	2.6494663	1.5426415	2.0070783	1.4071133	2.6494663	1.5426415	2027
0326	Озон (435)					0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	2027
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0.0358611	0.028212	0.7774026	0.3353183	1.1719165	0.6645514	0.877958	0.6007195	1.1719165	0.6645514	2027
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.0667173	0.0448803	1.6968334	0.787774	2.4941307	1.6314067	1.9027222	1.4050555	2.4941307	1.6314067	2027
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000304	0.0001868	0.0000304	0.0011603	0.0000304	0.0022241	0.0000304	0.0019981	0.0000304	0.0022241	2027
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.39354219448	0.294942559	9.20367810559	4.2961042	13.7058813056	8.686868113	10.3601227056	7.71910355	13.7058813056	8.686868113	2027
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			0.0002083	0.0004285	0.0004843	0.0030561	0.0004843	0.0069695	0.0004843	0.0061397	0.0004843	0.0069695	2027
0344	Фториды неорганические (615)			0.0009167	0.0018856	0.0084862	0.1076645	0.0084862	0.2191002	0.0084862	0.1930169	0.0084862	0.2191002	2027
0408	Циклогексан (652)					0.0552	0.0007561	0.0552	0.0017642	0.0552	0.0010801	0.0552	0.0017642	2027
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			2.1391667	0.4361972	4.5539349	35.1978762	4.5539349	56.0145779	4.5539349	32.6693375	4.5539349	56.0145779	2027
0621	Метилбензол (349)			1.7222222	0.3935206	3.4726399	23.3716564	3.4726399	33.867198	3.4726399	24.5309376	3.4726399	33.867198	2027
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.0000006	0.000000516	0.0000166	0.00000743	0.0000258	0.00001528	0.0000189	0.00001477	0.0000258	0.00001528	2027
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.00000389761	0.0000083889	0.00000389761	0.000050856	0.00000389761	0.0000516243	0.00000389761	0.000027807	0.00000389761	0.0000516243	2027
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)			0.0902778	0.0182363	0.5120417	1.6639346	0.5120417	2.4200137	0.5120417	1.5181208	0.5120417	2.4200137	2027
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)			0.2708333	0.054709	0.8920611	3.9601902	0.8920611	4.8529438	0.8920611	3.0806289	0.8920611	4.8529438	2027
1071	Гидроксibenзол (155)					0.0166567	0.0000062	0.0166567	0.0000144	0.0166567	0.0000088	0.0166567	0.0000144	2027
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.1986111	0.0401199	0.6125301	3.7244908	0.6125301	5.4729785	0.6125301	3.4310583	0.6125301	5.4729785	2027
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)			0.5138889	0.112638	1.6798151	7.9383242	1.6798151	11.5977565	1.6798151	7.9083204	1.6798151	11.5977565	2027
1240	Этилацетат (674)			0.1805556	0.0364727	0.2840278	2.5145546	0.2840278	2.9422939	0.2840278	1.8743636	0.2840278	2.9422939	2027
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)			0.0075833	0.0056191	0.1790077	0.0764589	0.2684155	0.1516236	0.2020409	0.1386812	0.2684155	0.1516236	2027
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)			1.5177778	0.3274776	2.4225323	20.3164484	2.4225323	30.5858795	2.4225323	20.0331405	2.4225323	30.5858795	2027
2750	Сольвент нефтя (1149*)			2.05	0.419934	2.20862	23.7271982	2.20862	37.9384622	2.20862	22.0352831	2.20862	37.9384622	2027
2752	Уайт-спирит (1294*)					0.7066072	0.6214184	0.7066072	1.3454433	0.7066072	0.7789408	0.7066072	1.3454433	2027
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0.4280437	0.9142378	4.7994703	5.1472943	7.1660444	11.2114162	5.4138405	8.7750323	7.1660444	11.2114162	2027
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)					0.0001285	0.000555	0.0001285	0.00074	0.0001285	0.0006476	0.0001285	0.00074	2027
2902	Взвешенные частицы (116)			0.5912722	0.199062	0.6552605	1.7579973	0.6552605	2.8772922	0.6552605	1.8516206	0.6552605	2.8772922	2027
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)			0.0285983809	0.26377864946	7.92624369342	129.0407201	8.97146233888	148.796817775	8.13542657174	77.1439211423	8.97146233888	148.796817775	2027
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					0.01688	0.0729216	0.01688	0.0972288	0.01688	0.0850752	0.01688	0.0972288	2027
Всего по объекту:				10.73003247	3.976033513	55.72148121	274.0011345	71.12930756	378.4639758	59.64802189	231.3591398	71.12930756	378.4639758	

Таблица 3.3.6.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства по источникам загрязнения атмосферы

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на(20)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6258					0.0000556	0.0000005	0.0000556	0.0000001	0.0000556	0.0000008	0.0000556	0.0000001	2027
Итого:						0.0000556	0.0000005	0.0000556	0.0000001	0.0000556	0.0000008	0.0000556	0.0000001	
Всего по загрязняющему веществу:						0.0000556	0.0000005	0.0000556	0.0000001	0.0000556	0.0000008	0.0000556	0.0000001	
(0113) Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый) (124)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6258					0.0000389	0.0000003	0.0000389	0.0000007	0.0000389	0.0000006	0.0000389	0.0000007	2027
Итого:						0.0000389	0.0000003	0.0000389	0.0000007	0.0000389	0.0000006	0.0000389	0.0000007	
Всего по загрязняющему веществу:						0.0000389	0.0000003	0.0000389	0.0000007	0.0000389	0.0000006	0.0000389	0.0000007	
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)(274)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6252					0.0038611	0.0058842	0.0038611	0.0117685	0.0038611	0.0103675	0.0038611	0.0117685	2027
	6253					0.0087389	0.0999789	0.0087389	0.1999579	0.0087389	0.1761533	0.0087389	0.1999579	2027
	6254			0.0029694	0.0061083	0.0029694	0.0366674	0.0029694	0.0855512	0.0029694	0.0753666	0.0029694	0.0855512	2027
	6255					0.0002714	0.0000051	0.0002714	0.0000102	0.0002714	0.0000009	0.0002714	0.0000102	2027
	6256					0.0025944	0.0003163	0.0025944	0.0006326	0.0025944	0.0005573	0.0025944	0.0006326	2027
	6257					0.0083167	0.0950573	0.0083167	0.1901146	0.0083167	0.1674819	0.0083167	0.1901146	2027
	6259					0.0000005	0.0000774	0.0000005	0.0001547	0.0000005	0.0001363	0.0000005	0.0001547	2027
	6260					0.023175	0.3025924	0.023175	0.6051848	0.023175	0.533139	0.023175	0.6051848	2027
	6261					0.0103	0.123338	0.0103	0.2466761	0.0103	0.2173099	0.0103	0.2466761	2027
	6262					0.002575	0.0399677	0.002575	0.0799353	0.002575	0.0704192	0.002575	0.0799353	2027
	6263					0.0090125	0.1268998	0.0090125	0.2537996	0.0090125	0.2235854	0.0090125	0.2537996	2027
	6264					0.0010556	0.0089307	0.0010556	0.0178613	0.0010556	0.015735	0.0010556	0.0178613	2027
	6265					0.0012083	0.0118691	0.0012083	0.0237382	0.0012083	0.0209122	0.0012083	0.0237382	2027
	6266					0.0069167	0.0594298	0.0069167	0.1188596	0.0069167	0.1047097	0.0069167	0.1188596	2027
	6267					0.0024722	0.0021924	0.0024722	0.0043848	0.0024722	0.0038628	0.0024722	0.0043848	2027
	6268					0.03586111111	0.23749236	0.03586111111	0.47498472	0.03586111111	0.41843892	0.03586111111	0.47498472	2027
Итого:				0.0029694	0.0061083	0.11933331111	1.15069886	0.11933331111	2.31361412	0.11933331111	2.03818402	0.11933331111	2.31361412	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0029694	0.0061083	0.11933331111	1.15069886	0.11933331111	2.31361412	0.11933331111	2.03818402	0.11933331111	2.31361412	
(0138) Магний оксид (325)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6258					0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	2027
Итого:						0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	
Всего по загрязняющему веществу:						0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца)(327)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6252					0.0003028	0.0004614	0.0003028	0.0009229	0.0003028	0.000813	0.0003028	0.0009229	2027
	6253					0.0009222	0.0105509	0.0009222	0.0211017	0.0009222	0.0185896	0.0009222	0.0211017	2027
	6254			0.0002556	0.0005257	0.0002556	0.0031557	0.0002556	0.0073627	0.0002556	0.0064862	0.0002556	0.0073627	2027
	6255					0.0000481	0.0000009	0.0000481	0.0000018	0.0000481	0.0000016	0.0000481	0.0000018	2027
	6256					0.0001833	0.0000224	0.0001833	0.0000447	0.0001833	0.0000394	0.0001833	0.0000447	2027
	6257					0.0009611	0.0109852	0.0009611	0.0219705	0.0009611	0.019355	0.0009611	0.0219705	2027
	6259					0.0000011	0.0000172	0.0000011	0.0000344	0.0000011	0.0000303	0.0000011	0.0000344	2027
	6260					0.0025	0.0326421	0.0025	0.0652842	0.0025	0.0575123	0.0025	0.0652842	2027
	6261					0.0011111	0.0133051	0.0011111	0.0266101	0.0011111	0.0234423	0.0011111	0.0266101	2027
	6262					0.0002778	0.0043115	0.0002778	0.008623	0.0002778	0.0075965	0.0002778	0.008623	2027
	6263					0.0009722	0.0136893	0.0009722	0.0273786	0.0009722	0.0241192	0.0009722	0.0273786	2027
	6264					0.0000411	0.0003478	0.0000411	0.0006957	0.0000411	0.0006128	0.0000411	0.0006957	2027
	6265					0.0000417	0.0004093	0.0000417	0.0008186	0.0000417	0.0007211	0.0000417	0.0008186	2027
	6266					0.0002778	0.0023867	0.0002778	0.0047735	0.0002778	0.0042052	0.0002778	0.0047735	2027
	6267					0.0001667	0.0001478	0.0001667	0.0002956	0.0001667	0.0002604	0.0001667	0.0002956	2027
	6268					0.0005278	0.00349524	0.0005278	0.00699048	0.0005278	0.00615828	0.0005278	0.00699048	2027
Итого:				0.0002556	0.0005257	0.0085904	0.09592854	0.0085904	0.19290848	0.0085904	0.16994318	0.0085904	0.19290848	



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». **Корректировка**



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего по загрязняющему веществу:														
(0164) Никель оксид (в пересчете на никель) (420)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6265					0.0001806	0.0017735	0.0001806	0.0035471	0.0001806	0.0031248	0.0001806	0.0035471	2027
Итого:						0.0001806	0.0017735	0.0001806	0.0035471	0.0001806	0.0031248	0.0001806	0.0035471	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид)(446)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6269					0.0000033	6.0706800E-09	0.0000033	1.2141360E-08	0.0000033	1.0695960E-08	0.0000033	1.2141360E-08	2027
	6270					0.0000033	6.0706800E-09	0.0000033	1.0695960E-08	0.0000033	1.0695960E-08	0.0000033	1.0695960E-08	2027
	6271					0.0000031	5.7027600E-09	0.0000031	1.1405520E-08	0.0000031	1.0047720E-08	0.0000031	1.1405520E-08	2027
Итого:						0.0000097	1.7844120E-08	0.0000097	3.4242840E-08	0.0000097	3.1439640E-08	0.0000097	3.4242840E-08	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете(513)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6269					0.0000075	1.3797000E-08	0.0000075	2.7594000E-08	0.0000075	2.4309000E-08	0.0000075	2.7594000E-08	2027
	6270					0.000005	9.1980000E-09	0.000005	1.6206000E-08	0.000005	1.6206000E-08	0.000005	1.6206000E-08	2027
	6271					0.0000044	8.0942400E-09	0.0000044	1.6188480E-08	0.0000044	1.4261280E-08	0.0000044	1.6188480E-08	2027
Итого:						0.0000169	3.1089240E-08	0.0000169	5.9988480E-08	0.0000169	5.4776280E-08	0.0000169	5.9988480E-08	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром(647)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6260					0.003575	0.0466782	0.003575	0.0933564	0.003575	0.0822426	0.003575	0.0933564	2027
	6261					0.0015889	0.0190263	0.0015889	0.0380525	0.0015889	0.0335225	0.0015889	0.0380525	2027
	6262					0.0003972	0.0061655	0.0003972	0.0123309	0.0003972	0.0108629	0.0003972	0.0123309	2027
	6263					0.0013903	0.0195757	0.0013903	0.0391514	0.0013903	0.0344905	0.0013903	0.0391514	2027
Итого:						0.0069514	0.0914457	0.0069514	0.1828912	0.0069514	0.1611185	0.0069514	0.1828912	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)														
Организованные источники														
Строительные работы	6127					0.01943765039	0.000197578	0.01943765039	0.000395156	0.01943765039	0.00034811362	0.01943765039	0.000395156	2027
	6128					0.07072	1.57427712	0.07072	1.57427712	0.07072	1.57427712	0.07072	1.57427712	2027
Итого:						0.09015765039	1.574474698	0.09015765039	1.574672276	0.09015765039	1.57462523362	0.09015765039	1.574672276	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.2133333	0.5984					0.2133333	0.5984	2026
	0017					0.2133333	0.1632					0.2133333	0.1632	2026
	0018					0.2133333	0.1632					0.2133333	0.1632	2026
	0019					0.2133333	0.11968					0.2133333	0.11968	2026
	0020					0.2133333	0.11968					0.2133333	0.11968	2026
	0021					0.2133333	0.11968					0.2133333	0.11968	2026
	0022					0.2133333	0.06528					0.2133333	0.06528	2026
	0023					0.2133333	0.06528					0.2133333	0.06528	2026
	0024					0.2133333	0.06528					0.2133333	0.06528	2026
	0025							0.2133333	0.5984			0.2133333	0.5984	2027
	0026							0.2133333	0.5984			0.2133333	0.5984	2027
	0027							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0028							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0029							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0030							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0031							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0032							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0033							0.2133333	0.11968			0.2133333	0.11968	2027
	0034							0.2133333	0.11968	0.2133333	0.05984	0.2133333	0.11968	2027
	0035							0.2133333	0.11968	0.2133333	0.05984	0.2133333	0.11968	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0036							0.2133333	0.11968	0.2133333	0.05984	0.2133333	0.11968	2027
	0037									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0038									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0039									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0040									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0041									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0042									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0043									0.2133333	0.39712	0.2133333	0.39712	2028
	0044			0.1373333	0.210528							0.1373333	0.210528	2025
	0046					0.1373333	0.0421056					0.1373333	0.0421056	2026
	0047					0.1373333	0.0421056					0.1373333	0.0421056	2026
	0048					0.1373333	0.0421056					0.1373333	0.0421056	2026
	0049					0.1373333	0.0421056					0.1373333	0.0421056	2026
	0050					0.1373333	0.0421056					0.1373333	0.0421056	2026
	0051							0.1373333	0.0771936			0.1373333	0.0771936	2027
	0052							0.1373333	0.0771936			0.1373333	0.0771936	2027
	0053							0.1373333	0.0771936			0.1373333	0.0771936	2027
	0054							0.1373333	0.0771936			0.1373333	0.0771936	2027
	0055							0.1373333	0.0771936			0.1373333	0.0771936	2027
	0056							0.1373333	0.0771936	0.1373333	0.0168422	0.1373333	0.0771936	2027
	0057							0.1373333	0.0771936	0.1373333	0.0168422	0.1373333	0.0771936	2027
	0058									0.1373333	0.2561424	0.1373333	0.2561424	2028
	0059									0.1373333	0.2561424	0.1373333	0.2561424	2028
	0060			0.0892667	0.0047472	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0061			0.0892667	0.0047472	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0062					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0063					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0064					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0065					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0066					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	2027
	0067					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0068					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0069					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0070					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0071					0.0892667	0.031648	0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0072							0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0073							0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0074							0.0892667	0.031648	0.0892667	0.0101274	0.0892667	0.031648	2027
	0075			0.1007111	0.1021405	0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.1021405	2025
	0076					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0077					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0078					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0079					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0080					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0081					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0082					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0083					0.1007111	0.0742352					0.1007111	0.0742352	2026
	0084							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0085							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0086							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0087							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0088							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0089							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0090							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0091							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0092							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0093							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0094							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0095							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0096							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0097							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0098							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0099							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0100							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0101							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0102							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0103							0.1007111	0.0647546			0.1007111	0.0647546	2027
	0104									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0105									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0106									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0107									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0108									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0109									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0110									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0111									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0112									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0113									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0114									0.1007111	0.1001728	0.1007111	0.1001728	2028
	0115					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0116					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0117					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0118					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0119					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0120					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0121					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0122					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0123					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0124					0.1685333	0.138112					0.1685333	0.138112	2026
	0125							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0126							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0127							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0128							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0129							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0130							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0131							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0132							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0133							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0134							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0135							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0136							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0137							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0138							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0139							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0140							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0141							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0142							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0143							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0144							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0145							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0146							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0147							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027
	0148							0.1685333	0.1204736			0.1685333	0.1204736	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0149									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0150									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0151									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0152									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0153									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0154									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0155									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0156									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0157									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0158									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0159									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0160									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0161									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0162									0.1685333	0.186368	0.1685333	0.186368	2028
	0163					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0164					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0165					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0166					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0167					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0168					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0169					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0170					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0171					0.0572222	0.0242692					0.0572222	0.0242692	2026
	0172							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0173							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0174							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0175							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0176							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0177							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0178							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0179							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0180							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0181							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0182							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0183							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0184							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0185							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0186							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0187							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0188							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0189							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0190							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0191							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0192							0.0572222	0.0211698			0.0572222	0.0211698	2027
	0193									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0194									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0195									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0196									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0197									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0198									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0199									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0200									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0201									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0202									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0203									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028
	0204									0.0572222	0.0327488	0.0572222	0.0327488	2028



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0205					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0206					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0207					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0208					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0209					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0210					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0211					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0212					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0213					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0214					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0215					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
	0216					0.3456	0.032	0.3456	0.112	0.3456	0.0576	0.3456	0.112	2027
Битумные работы	0001			0.0025839	0.001206	0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0002			0.0025839	0.0000676	0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0003					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0004					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0005					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0006					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0007					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0008					0.0025839	0.0048238	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0066328	0.0025839	0.01013	2027
	0009					0.0025839	0.0007206	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0009908	0.0025839	0.01013	2027
	0010					0.0025839	0.0007206	0.0025839	0.01013	0.0025839	0.0009908	0.0025839	0.01013	2027
	0011					0.0025839	0.0007206	0.0025839	0.0020435	0.0025839	0.0009908	0.0025839	0.0020435	2027
	0012							0.0025839	0.0020435			0.0025839	0.0020435	2027
	0013							0.0025839	0.0020435			0.0025839	0.0020435	2027
	0014							0.0025839	0.0020435			0.0025839	0.0020435	2027
Итого:				0.4217456	0.3234365	10.9602222	4.7623958	16.3043952	9.4931734	12.3512443	8.6591576	28.0770818	21.0856375	
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6250					0.0125	0.1447967	0.0125	0.2895934	0.0125	0.255118	0.0125	0.2895934	2027
	6251					0.0427778	0.6175866	0.0427778	1.2351732	0.0427778	1.0881288	0.0427778	1.2351732	2027
	6252					0.00075	0.001143	0.00075	0.002286	0.00075	0.0020138	0.00075	0.002286	2027
	6254			0.0004167	0.0008571	0.0004167	0.0051451	0.0004167	0.0120044	0.0004167	0.0105753	0.0004167	0.0120044	2027
	6268					0.01780555556	0.11791836	0.01780555556	0.23583672	0.01780555556	0.20776092	0.01780555556	0.23583672	2027
Итого:				0.0004167	0.0008571	0.07425005556	0.88658976	0.07425005556	1.77489372	0.07425005556	1.56359682	0.07425005556	1.77489372	
Всего по загрязняющему веществу:				0.4221623	0.3242936	11.0344722556	5.64898556	16.3786452556	11.26806712	12.4254943556	10.22275442	28.1513318556	22.8605312200	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)														
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.0346667	0.09724					0.0346667	0.09724	2026
	0017					0.0346667	0.02652					0.0346667	0.02652	2026
	0018					0.0346667	0.02652					0.0346667	0.02652	2026
	0019					0.0346667	0.019448					0.0346667	0.019448	2026
	0020					0.0346667	0.019448					0.0346667	0.019448	2026
	0021					0.0346667	0.019448					0.0346667	0.019448	2026
	0022					0.0346667	0.010608					0.0346667	0.010608	2026
	0023					0.0346667	0.010608					0.0346667	0.010608	2026
	0024					0.0346667	0.010608					0.0346667	0.010608	2026
	0025							0.0346667	0.09724			0.0346667	0.09724	2027
	0026							0.0346667	0.09724			0.0346667	0.09724	2027
	0027							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0028							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0029							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0030							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0031							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0032							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0033							0.0346667	0.019448			0.0346667	0.019448	2027
	0034							0.0346667	0.019448	0.0346667	0.009724	0.0346667	0.019448	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0035							0.0346667	0.019448	0.0346667	0.009724	0.0346667	0.019448	2027
	0036							0.0346667	0.019448	0.0346667	0.009724	0.0346667	0.019448	2027
	0037									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0038									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0039									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0040									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0041									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0042									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0043									0.0346667	0.064532	0.0346667	0.064532	2028
	0044			0.0223167	0.0342108							0.0223167	0.0342108	2025
	0046					0.0223167	0.0068422					0.0223167	0.0068422	2026
	0047					0.0223167	0.0068422					0.0223167	0.0068422	2026
	0048					0.0223167	0.0068422					0.0223167	0.0068422	2026
	0049					0.0223167	0.0068422					0.0223167	0.0068422	2026
	0050					0.0223167	0.0068422					0.0223167	0.0068422	2026
	0051							0.0223167	0.012544			0.0223167	0.012544	2027
	0052							0.0223167	0.012544			0.0223167	0.012544	2027
	0053							0.0223167	0.012544			0.0223167	0.012544	2027
	0054							0.0223167	0.012544			0.0223167	0.012544	2027
	0055							0.0223167	0.012544			0.0223167	0.012544	2027
	0056							0.0223167	0.012544	0.0223167	0.0027369	0.0223167	0.012544	2027
	0057							0.0223167	0.012544	0.0223167	0.0027369	0.0223167	0.012544	2027
	0058									0.0223167	0.0416231	0.0223167	0.0416231	2028
	0059									0.0223167	0.0416231	0.0223167	0.0416231	2028
	0060			0.0145058	0.0007714	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0061			0.0145058	0.0007714	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0062					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0063					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0064					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0065					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0066					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	2027
	0067					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0068					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0069					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0070					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0071					0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0072							0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0073							0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0074							0.0145058	0.0051428	0.0145058	0.0016457	0.0145058	0.0051428	2027
	0075			0.0163656	0.0165978	0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0165978	2025
	0076					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0077					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0078					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0079					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0080					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0081					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0082					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0083					0.0163656	0.0120632					0.0163656	0.0120632	2026
	0084							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0085							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0086							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0087							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0088							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0089							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0090							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0091							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0092							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0093							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0094							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0095							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0096							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0097							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0098							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0099							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0100							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0101							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0102							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0103							0.0163656	0.0105226			0.0163656	0.0105226	2027
	0104									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0105									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0106									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0107									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0108									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0109									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0110									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0111									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0112									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0113									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0114									0.0163656	0.0162781	0.0163656	0.0162781	2028
	0115					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0116					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0117					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0118					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0119					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0120					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0121					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0122					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0123					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0124					0.0273867	0.0224432					0.0273867	0.0224432	2026
	0125							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0126							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0127							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0128							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0129							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0130							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0131							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0132							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0133							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0134							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0135							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0136							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0137							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0138							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0139							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0140							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0141							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0142							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0143							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0144							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0145							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0146							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0147							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0148							0.0273867	0.019577			0.0273867	0.019577	2027
	0149									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0150									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0151									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0152									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0153									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0154									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0155									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0156									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0157									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0158									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0159									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0160									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0161									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0162									0.0273867	0.0302848	0.0273867	0.0302848	2028
	0163					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0164					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0165					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0166					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0167					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0168					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0169					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0170					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0171					0.0092986	0.0039437					0.0092986	0.0039437	2026
	0172							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0173							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0174							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0175							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0176							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0177							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0178							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0179							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0180							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0181							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0182							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0183							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0184							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0185							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0186							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0187							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0188							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0189							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0190							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0191							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0192							0.0092986	0.0034401			0.0092986	0.0034401	2027
	0193									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0194									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0195									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0196									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0197									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0198									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0199									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0200									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0201									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0202									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0203									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0204									0.0092986	0.0053217	0.0092986	0.0053217	2028
	0205					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0206					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0207					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0208					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0209					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0210					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0211					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0212					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0213					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0214					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0215					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
	0216					0.05616	0.0052	0.05616	0.0182	0.05616	0.00936	0.05616	0.0182	2027
Битумные работы	0001			0.0004199	0.000196	0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0002			0.0004199	0.000011	0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0003					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0004					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0005					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0006					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0007					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0008					0.0004199	0.0007839	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.0010778	0.0004199	0.0016461	2027
	0009					0.0004199	0.0001171	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.000161	0.0004199	0.0016461	2027
	0010					0.0004199	0.0001171	0.0004199	0.0016461	0.0004199	0.000161	0.0004199	0.0016461	2027
	0011					0.0004199	0.0001171	0.0004199	0.0003321	0.0004199	0.000161	0.0004199	0.0003321	2027
	0012							0.0004199	0.0003321			0.0004199	0.0003321	2027
	0013							0.0004199	0.0003321			0.0004199	0.0003321	2027
	0014							0.0004199	0.0003321			0.0004199	0.0003321	2027
Итого:				0.0685337	0.0525584	1.7810371	0.7738892	2.6494663	1.5426415	2.0070783	1.4071133	4.5625305	3.4264169	
Всего по загрязняющему веществу: (0326) Озон (435)				0.0685337	0.0525584	1.7810371	0.7738892	2.6494663	1.5426415	2.0070783	1.4071133	4.5625305	3.4264169	
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6258					0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	2027
Итого:						0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	
Всего по загрязняющему веществу: (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						0.0000222	0.0000002	0.0000222	0.0000004	0.0000222	0.0000003	0.0000222	0.0000004	
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.0138889	0.0374					0.0138889	0.0374	2026
	0017					0.0138889	0.0102					0.0138889	0.0102	2026
	0018					0.0138889	0.0102					0.0138889	0.0102	2026
	0019					0.0138889	0.00748					0.0138889	0.00748	2026
	0020					0.0138889	0.00748					0.0138889	0.00748	2026
	0021					0.0138889	0.00748					0.0138889	0.00748	2026
	0022					0.0138889	0.00408					0.0138889	0.00408	2026
	0023					0.0138889	0.00408					0.0138889	0.00408	2026
	0024					0.0138889	0.00408					0.0138889	0.00408	2026
	0025							0.0138889	0.0374			0.0138889	0.0374	2027
	0026							0.0138889	0.0374			0.0138889	0.0374	2027
	0027							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0028							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0029							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0030							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0031							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0032							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0033							0.0138889	0.00748			0.0138889	0.00748	2027
	0034							0.0138889	0.00748	0.0138889	0.00374	0.0138889	0.00748	2027
	0035							0.0138889	0.00748	0.0138889	0.00374	0.0138889	0.00748	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0036							0.0138889	0.00748	0.0138889	0.00374	0.0138889	0.00748	2027
	0037									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0038									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0039									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0040									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0041									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0042									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0043									0.0138889	0.02482	0.0138889	0.02482	2028
	0044			0.0116667	0.01836							0.0116667	0.01836	2025
	0046					0.0116667	0.003672					0.0116667	0.003672	2026
	0047					0.0116667	0.003672					0.0116667	0.003672	2026
	0048					0.0116667	0.003672					0.0116667	0.003672	2026
	0049					0.0116667	0.003672					0.0116667	0.003672	2026
	0050					0.0116667	0.003672					0.0116667	0.003672	2026
	0051							0.0116667	0.006732			0.0116667	0.006732	2027
	0052							0.0116667	0.006732			0.0116667	0.006732	2027
	0053							0.0116667	0.006732			0.0116667	0.006732	2027
	0054							0.0116667	0.006732			0.0116667	0.006732	2027
	0055							0.0116667	0.006732			0.0116667	0.006732	2027
	0056							0.0116667	0.006732	0.0116667	0.0014688	0.0116667	0.006732	2027
	0057							0.0116667	0.006732	0.0116667	0.0014688	0.0116667	0.006732	2027
	0058									0.0116667	0.022338	0.0116667	0.022338	2028
	0059									0.0116667	0.022338	0.0116667	0.022338	2028
	0060			0.0075833	0.000414	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0061			0.0075833	0.000414	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0062					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0063					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0064					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0065					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0066					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	2027
	0067					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0068					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0069					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0070					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0071					0.0075833	0.00276	0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0072							0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0073							0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0074							0.0075833	0.00276	0.0075833	0.0008832	0.0075833	0.00276	2027
	0075			0.0085556	0.0089076	0.0085556	0.006474					0.0085556	0.0089076	2025
	0076					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0077					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0078					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0079					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0080					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0081					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0082					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0083					0.0085556	0.006474					0.0085556	0.006474	2026
	0084							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0085							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0086							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0087							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0088							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0089							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0090							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0091							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0092							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0093							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0094							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0095							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0096							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0097							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0098							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0099							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0100							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0101							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0102							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0103							0.0085556	0.0056472			0.0085556	0.0056472	2027
	0104									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0105									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0106									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0107									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0108									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0109									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0110									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0111									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0112									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0113									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0114									0.0085556	0.008736	0.0085556	0.008736	2028
	0115					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0116					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0117					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0118					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0119					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0120					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0121					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0122					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0123					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0124					0.0109722	0.008632					0.0109722	0.008632	2026
	0125							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0126							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0127							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0128							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0129							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0130							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0131							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0132							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0133							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0134							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0135							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0136							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0137							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0138							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0139							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0140							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0141							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0142							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0143							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0144							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0145							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0146							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0147							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027
	0148							0.0109722	0.0075296			0.0109722	0.0075296	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0149									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0150									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0151									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0152									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0153									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0154									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0155									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0156									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0157									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0158									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0159									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0160									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0161									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0162									0.0109722	0.011648	0.0109722	0.011648	2028
	0163					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0164					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0165					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0166					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0167					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0168					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0169					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0170					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0171					0.0048611	0.0021165					0.0048611	0.0021165	2026
	0172							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0173							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0174							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0175							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0176							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0177							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0178							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0179							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0180							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0181							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0182							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0183							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0184							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0185							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0186							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0187							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0188							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0189							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0190							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0191							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0192							0.0048611	0.0018462			0.0048611	0.0018462	2027
	0193									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0194									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0195									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0196									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0197									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0198									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0199									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0200									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0201									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0202									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0203									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028
	0204									0.0048611	0.002856	0.0048611	0.002856	2028



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0205					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0206					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0207					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0208					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0209					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0210					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0211					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0212					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0213					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0214					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0215					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
	0216					0.0225	0.002	0.0225	0.007	0.0225	0.0036	0.0225	0.007	2027
Битумные работы	0001			0.0002361	0.0001102	0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0002			0.0002361	0.0000062	0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0003					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0004					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0005					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0006					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0007					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0008					0.0002361	0.0004408	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0006061	0.0002361	0.0009256	2027
	0009					0.0002361	0.0000658	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0000905	0.0002361	0.0009256	2027
	0010					0.0002361	0.0000658	0.0002361	0.0009256	0.0002361	0.0000905	0.0002361	0.0009256	2027
	0011					0.0002361	0.0000658	0.0002361	0.0001867	0.0002361	0.0000905	0.0002361	0.0001867	2027
	0012							0.0002361	0.0001867			0.0002361	0.0001867	2027
	0013							0.0002361	0.0001867			0.0002361	0.0001867	2027
	0014							0.0002361	0.0001867			0.0002361	0.0001867	2027
Итого:				0.0358611	0.028212	0.7774026	0.3353183	1.1719165	0.6645514	0.877958	0.6007195	2.0240004	1.4716755	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0358611	0.028212	0.7774026	0.3353183	1.1719165	0.6645514	0.877958	0.6007195	2.0240004	1.4716755	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)														
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.0333333	0.0935					0.0333333	0.0935	2026
	0017					0.0333333	0.0255					0.0333333	0.0255	2026
	0018					0.0333333	0.0255					0.0333333	0.0255	2026
	0019					0.0333333	0.0187					0.0333333	0.0187	2026
	0020					0.0333333	0.0187					0.0333333	0.0187	2026
	0021					0.0333333	0.0187					0.0333333	0.0187	2026
	0022					0.0333333	0.0102					0.0333333	0.0102	2026
	0023					0.0333333	0.0102					0.0333333	0.0102	2026
	0024					0.0333333	0.0102					0.0333333	0.0102	2026
	0025							0.0333333	0.0935			0.0333333	0.0935	2027
	0026							0.0333333	0.0935			0.0333333	0.0935	2027
	0027							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0028							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0029							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0030							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0031							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0032							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0033							0.0333333	0.0187			0.0333333	0.0187	2027
	0034							0.0333333	0.0187	0.0333333	0.00935	0.0333333	0.0187	2027
	0035							0.0333333	0.0187	0.0333333	0.00935	0.0333333	0.0187	2027
	0036							0.0333333	0.0187	0.0333333	0.00935	0.0333333	0.0187	2027
	0037									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0038									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0039									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0040									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0041									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0042									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0043									0.0333333	0.06205	0.0333333	0.06205	2028
	0044			0.0183333	0.02754							0.0183333	0.02754	2025
	0046					0.0183333	0.005508					0.0183333	0.005508	2026
	0047					0.0183333	0.005508					0.0183333	0.005508	2026
	0048					0.0183333	0.005508					0.0183333	0.005508	2026
	0049					0.0183333	0.005508					0.0183333	0.005508	2026
	0050					0.0183333	0.005508					0.0183333	0.005508	2026
	0051							0.0183333	0.010098			0.0183333	0.010098	2027
	0052							0.0183333	0.010098			0.0183333	0.010098	2027
	0053					0.0183333	0.010098					0.0183333	0.010098	2027
	0054							0.0183333	0.010098			0.0183333	0.010098	2027
	0055							0.0183333	0.010098			0.0183333	0.010098	2027
	0056							0.0183333	0.010098	0.0183333	0.0022032	0.0183333	0.010098	2027
	0057							0.0183333	0.010098	0.0183333	0.0022032	0.0183333	0.010098	2027
	0058									0.0183333	0.033507	0.0183333	0.033507	2028
	0059									0.0183333	0.033507	0.0183333	0.033507	2028
	0060			0.0119167	0.000621	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0061			0.0119167	0.000621	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0062					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0063					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0064					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0065					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0066					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	2027
	0067					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0068					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0069					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0070					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0071					0.0119167	0.00414	0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0072							0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0073							0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0074							0.0119167	0.00414	0.0119167	0.0013248	0.0119167	0.00414	2027
	0075			0.0134444	0.0133614	0.0134444	0.009711					0.0134444	0.0133614	2025
	0076					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0077					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0078					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0079					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0080					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0081					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0082					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0083					0.0134444	0.009711					0.0134444	0.009711	2026
	0084							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0085							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0086							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0087							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0088							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0089							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0090							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0091							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0092							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0093							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0094							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0095							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0096							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0097							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0098							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0099							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0100							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0101							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0102							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0103							0.0134444	0.0084708			0.0134444	0.0084708	2027
	0104									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0105									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0106									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0107									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0108									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0109									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0110									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0111									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0112									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0113									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0114									0.0134444	0.013104	0.0134444	0.013104	2028
	0115					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0116					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0117					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0118					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0119					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0120					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0121					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0122					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0123					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0124					0.0263333	0.02158					0.0263333	0.02158	2026
	0125							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0126							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0127							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0128							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0129							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0130							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0131							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0132							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0133							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0134							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0135							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0136							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0137							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0138							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0139							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0140							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0141							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0142							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0143							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0144							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0145							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0146							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0147							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0148							0.0263333	0.018824			0.0263333	0.018824	2027
	0149									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0150									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0151									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0152									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0153									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0154									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0155									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0156									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0157									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0158									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0159									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0160									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0161									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0162									0.0263333	0.02912	0.0263333	0.02912	2028
	0163					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0164					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0165					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0166					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0167					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0168					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0169					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0170					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0171					0.0076389	0.0031748					0.0076389	0.0031748	2026
	0172							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0173							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0174							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0175							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0176							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0177							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0178							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0179							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0180							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0181							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0182							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0183							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0184							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0185							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0186							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0187							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0188							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0189							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0190							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0191							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0192							0.0076389	0.0027693			0.0076389	0.0027693	2027
	0193									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0194									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0195									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0196									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0197									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0198									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0199									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0200									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0201									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0202									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0203									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0204									0.0076389	0.004284	0.0076389	0.004284	2028
	0205					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0206					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0207					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0208					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0209					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0210					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0211					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0212					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0213					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0214					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0215					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
	0216					0.054	0.005	0.054	0.0175	0.054	0.009	0.054	0.0175	2027
Битумные работы	0001			0.0055531	0.0025917	0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0002			0.0055531	0.0001452	0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0003					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0004					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0005					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0006					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0007					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0008					0.0055531	0.010367	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0142546	0.0055531	0.0217707	2027
	0009					0.0055531	0.0015486	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0021293	0.0055531	0.0217707	2027
	0010					0.0055531	0.0015486	0.0055531	0.0217707	0.0055531	0.0021293	0.0055531	0.0217707	2027
	0011					0.0055531	0.0015486	0.0055531	0.0043916	0.0055531	0.0021293	0.0055531	0.0043916	2027
	0012							0.0055531	0.0043916			0.0055531	0.0043916	2027
	0013							0.0055531	0.0043916			0.0055531	0.0043916	2027
	0014							0.0055531	0.0043916			0.0055531	0.0043916	2027
Итого:				0.0667173	0.0448803	1.6968334	0.787774	2.4941307	1.6314067	1.9027222	1.4050555	4.235434	3.3577053	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0667173	0.0448803	1.6968334	0.787774	2.4941307	1.6314067	1.9027222	1.4050555	4.235434	3.3577053	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Строительные работы	0015			0.0000152	0.0000023	0.0000152	0.0000068	0.0000152	0.0000124	0.0000152	0.0000074	0.0000152	0.0000124	2027
Итого:				0.0000152	0.0000023	0.0000152	0.0000068	0.0000152	0.0000124	0.0000152	0.0000074	0.0000152	0.0000124	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
	6295			0.0000152	0.0001845	0.0000152	0.0011535	0.0000152	0.0022117	0.0000152	0.0019907	0.0000152	0.0022117	2027
Итого:				0.0000152	0.0001845	0.0000152	0.0011535	0.0000152	0.0022117	0.0000152	0.0019907	0.0000152	0.0022117	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000304	0.0001868	0.0000304	0.0011603	0.0000304	0.0022241	0.0000304	0.0019981	0.0000304	0.0022241	
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Строительные работы	0016					0.1722222	0.4862					0.1722222	0.4862	2026
	0017					0.1722222	0.1326					0.1722222	0.1326	2026
	0018					0.1722222	0.1326					0.1722222	0.1326	2026
	0019					0.1722222	0.09724					0.1722222	0.09724	2026
	0020					0.1722222	0.09724					0.1722222	0.09724	2026
	0021					0.1722222	0.09724					0.1722222	0.09724	2026
	0022					0.1722222	0.05304					0.1722222	0.05304	2026
	0023					0.1722222	0.05304					0.1722222	0.05304	2026
	0024					0.1722222	0.05304					0.1722222	0.05304	2026
	0025							0.1722222	0.4862			0.1722222	0.4862	2027
	0026							0.1722222	0.4862			0.1722222	0.4862	2027
	0027							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0028							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0029							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0030							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0031							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0032							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0033							0.1722222	0.09724			0.1722222	0.09724	2027
	0034							0.1722222	0.09724	0.1722222	0.04862	0.1722222	0.09724	2027
	0035							0.1722222	0.09724	0.1722222	0.04862	0.1722222	0.09724	2027
	0036							0.1722222	0.09724	0.1722222	0.04862	0.1722222	0.09724	2027
	0037									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0038									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0039									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0040									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0041									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0042									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0043									0.1722222	0.32266	0.1722222	0.32266	2028
	0044			0.12	0.1836							0.12	0.1836	2025
	0046					0.12	0.03672					0.12	0.03672	2026
	0047					0.12	0.03672					0.12	0.03672	2026
	0048					0.12	0.03672					0.12	0.03672	2026
	0049					0.12	0.03672					0.12	0.03672	2026
	0050					0.12	0.03672					0.12	0.03672	2026
	0051							0.12	0.06732			0.12	0.06732	2027
	0052							0.12	0.06732			0.12	0.06732	2027
	0053							0.12	0.06732			0.12	0.06732	2027
	0054							0.12	0.06732			0.12	0.06732	2027
	0055							0.12	0.06732			0.12	0.06732	2027
	0056							0.12	0.06732	0.12	0.014688	0.12	0.06732	2027
	0057							0.12	0.06732	0.12	0.014688	0.12	0.06732	2027
	0058									0.12	0.22338	0.12	0.22338	2028
	0059									0.12	0.22338	0.12	0.22338	2028
	0060			0.078	0.00414	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0061			0.078	0.00414	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0062					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0063					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0064					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0065					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0066					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.0276	2027
	0067					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0068					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0069					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0070					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0071					0.078	0.0276	0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0072							0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0073							0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0074							0.078	0.0276	0.078	0.008832	0.078	0.0276	2027
	0075			0.088	0.089076	0.088	0.06474					0.088	0.089076	2025
	0076					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0077					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0078					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0079					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0080					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0081					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0082					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0083					0.088	0.06474					0.088	0.06474	2026
	0084							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0085							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0086							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0087							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0088							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0089							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0090							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0091							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0092							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0093							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0094							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0095							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0096							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0097							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0098							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0099							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0100							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0101							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0102							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0103							0.088	0.056472			0.088	0.056472	2027
	0104									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0105									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0106									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0107									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0108									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0109									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0110									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0111									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0112									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0113									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0114									0.088	0.08736	0.088	0.08736	2028
	0115					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0116					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0117					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0118					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0119					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0120					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0121					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0122					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0123					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0124					0.1360556	0.112216					0.1360556	0.112216	2026
	0125							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0126							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0127							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0128							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0129							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0130							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0131							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0132							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0133							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0134							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0135							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0136							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0137							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0138							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0139							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0140							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0141							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0142							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0143							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0144							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0145							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0146							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0147							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0148							0.1360556	0.0978848			0.1360556	0.0978848	2027
	0149									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0150									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0151									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0152									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0153									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0154									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0155									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0156									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0157									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0158									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0159									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0160									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0161									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0162									0.1360556	0.151424	0.1360556	0.151424	2028
	0163					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0164					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0165					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0166					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0167					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0168					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0169					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0170					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0171					0.05	0.021165					0.05	0.021165	2026
	0172							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0173							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0174							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0175							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0176							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0177							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0178							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0179							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0180							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0181							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0182							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0183							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0184							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0185							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0186							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0187							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0188							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0189							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0190							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0191							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0192							0.05	0.018462			0.05	0.018462	2027
	0193									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0194									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0195									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0196									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0197									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0198									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0199									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0200									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0201									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0202									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0203									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0204									0.05	0.02856	0.05	0.02856	2028
	0205					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0206					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0207					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0208					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0209					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0210					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0211					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0212					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0213					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0214					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0215					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
	0216					0.279	0.026	0.279	0.091	0.279	0.0468	0.279	0.091	2027
Битумные работы	0001			0.0129194	0.0060298	0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0002			0.0129194	0.0003378	0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0003					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0004					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0005					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0006					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0007					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0008					0.0129194	0.0241191	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0331638	0.0129194	0.0506502	2027
	0009					0.0129194	0.0036028	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0049538	0.0129194	0.0506502	2027
	0010					0.0129194	0.0036028	0.0129194	0.0506502	0.0129194	0.0049538	0.0129194	0.0506502	2027
	0011					0.0129194	0.0036028	0.0129194	0.0102173	0.0129194	0.0049538	0.0129194	0.0102173	2027
	0012							0.0129194	0.0102173			0.0129194	0.0102173	2027
	0013							0.0129194	0.0102173			0.0129194	0.0102173	2027
	0014							0.0129194	0.0102173			0.0129194	0.0102173	2027
Итого:				0.3898388	0.2873236	9.1786692	4.1281062	13.6808724	8.3357884	10.3351138	7.4098598	23.471762	17.9538654	
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6252					0.0036944	0.0056302	0.0036944	0.0112605	0.0036944	0.0099199	0.0036944	0.0112605	2027
	6254			0.0036944	0.0075996	0.0036944	0.0456198	0.0036944	0.1064388	0.0036944	0.0937676	0.0036944	0.1064388	2027
	6268					0.01761111111	0.11663064	0.01761111111	0.23326128	0.01761111111	0.20549208	0.01761111111	0.23326128	2027
	6272			0.00000899448	0.000019359	0.00000899448	0.00011736	0.00000899448	0.000119133	0.00000899448	0.00006417	0.00000899448	0.000119133	2027
Итого:				0.00370339448	0.007618959	0.02500890559	0.167998	0.02500890559	0.351079713	0.02500890559	0.30924375	0.02500890559	0.351079713	
Всего по загрязняющему веществу:				0.39354219448	0.294942559	9.20367810559	4.2961042	13.7058813056	8.686868113	10.3601227056	7.71910355	23.4967709056	18.3049451130	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6252					0.0002583	0.0003937	0.0002583	0.0007874	0.0002583	0.0006937	0.0002583	0.0007874	2027
	6254			0.0002083	0.0004285	0.0002083	0.0025725	0.0002083	0.0060022	0.0002083	0.0052876	0.0002083	0.0060022	2027
	6255					0.0000111	0.0000002	0.0000111	0.0000004	0.0000111	0.0000004	0.0000111	0.0000004	2027
	6259					0.0000017	0.0000258	0.0000017	0.0000516	0.0000017	0.0000454	0.0000017	0.0000516	2027
	6260					0.0000025	0.0000326	0.0000025	0.0000653	0.0000025	0.0000575	0.0000025	0.0000653	2027
	6261					0.0000011	0.0000133	0.0000011	0.0000266	0.0000011	0.0000234	0.0000011	0.0000266	2027
	6262					0.0000003	0.0000043	0.0000003	0.0000086	0.0000003	0.0000076	0.0000003	0.0000086	2027
	6263					0.000001	0.0000137	0.000001	0.0000274	0.000001	0.0000241	0.000001	0.0000274	2027
Итого:				0.0002083	0.0004285	0.0004843	0.0030561	0.0004843	0.0069695	0.0004843	0.0061397	0.0004843	0.0069695	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0002083	0.0004285	0.0004843	0.0030561	0.0004843	0.0069695	0.0004843	0.0061397	0.0004843	0.0069695	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия)(615)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6252					0.0002778	0.0004233	0.0002778	0.0008467	0.0002778	0.0007459	0.0002778	0.0008467	2027
	6254			0.0009167	0.0018856	0.0009167	0.0113192	0.0009167	0.0264096	0.0009167	0.0232656	0.0009167	0.0264096	2027
	6260					0.00375	0.0489632	0.00375	0.0979263	0.00375	0.0862684	0.00375	0.0979263	2027
	6261					0.0016667	0.0199576	0.0016667	0.0399152	0.0016667	0.0351634	0.0016667	0.0399152	2027
	6262					0.0004167	0.0064673	0.0004167	0.0129345	0.0004167	0.0113947	0.0004167	0.0129345	2027
	6263					0.0014583	0.0205339	0.0014583	0.0410679	0.0014583	0.0361789	0.0014583	0.0410679	2027
Итого:				0.0009167	0.0018856	0.0084862	0.1076645	0.0084862	0.2191002	0.0084862	0.1930169	0.0084862	0.2191002	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0009167	0.0018856	0.0084862	0.1076645	0.0084862	0.2191002	0.0084862	0.1930169	0.0084862	0.2191002	
(0408) Циклогексан (652)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6313					0.0552	0.0007561	0.0552	0.0017642	0.0552	0.0010801	0.0552	0.0017642	2027
Итого:						0.0552	0.0007561	0.0552	0.0017642	0.0552	0.0010801	0.0552	0.0017642	



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего по загрязняющему веществу:						0.0552	0.0007561	0.0552	0.0017642	0.0552	0.0010801	0.0552	0.0017642	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6297			0.7175	0.1469769	0.7175	9.3769479	0.7175	12.1932951	0.7175	7.7068899	0.7175	12.1932951	2027
	6298			0.7175	0.1469769	0.7175	7.2244479	0.7175	14.3457951	0.7175	7.7068899	0.7175	14.3457951	2027
	6299			0.7041667	0.1422434	0.7041667	9.7468533	0.7041667	11.3351577	0.7041667	7.2244333	0.7041667	11.3351577	2027
	6301					0.2922883	1.1130973	0.2922883	2.5972271	0.2922883	1.590139	0.2922883	2.5972271	2027
	6302					0.896	6.3485144	0.896	12.3044002	0.896	6.4581062	0.896	12.3044002	2027
	6303					0.0974294	0.0019618	0.0974294	0.0045776	0.0974294	0.0028026	0.0974294	0.0045776	2027
	6305					0.25	1.0365344	0.25	2.4185802	0.25	1.4807634	0.25	2.4185802	2027
	6307					0.125	0.2812135	0.125	0.6561649	0.125	0.4017336	0.125	0.6561649	2027
	6308					0.1277778	0.0596222	0.1277778	0.1391185	0.1277778	0.0851746	0.1277778	0.1391185	2027
	6316					0.3111111	0.008108	0.3111111	0.0189188	0.3111111	0.0115829	0.3111111	0.0189188	2027
	6317					0.3044533	0.0005516	0.3044533	0.001287	0.3044533	0.000788	0.3044533	0.001287	2027
	6318					0.0107083	0.0000239	0.0107083	0.0000557	0.0107083	0.0000341	0.0107083	0.0000557	2027
Итого:				2.1391667	0.4361972	4.5539349	35.1978762	4.5539349	56.0145779	4.5539349	32.6693375	4.5539349	56.0145779	
Всего по загрязняющему веществу:				2.1391667	0.4361972	4.5539349	35.1978762	4.5539349	56.0145779	4.5539349	32.6693375	4.5539349	56.0145779	
(0621) Метилбензол (349)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6300			1.7222222	0.3935206	1.7222222	22.7686228	1.7222222	32.4601198	1.7222222	23.6694611	1.7222222	32.4601198	2027
	6301					0.043335	0.1650291	0.043335	0.3850678	0.043335	0.2357558	0.043335	0.3850678	2027
	6303					0.014445	0.0002909	0.014445	0.0006787	0.014445	0.0004155	0.014445	0.0006787	2027
	6304					0.10323	0.1489068	0.10323	0.3474492	0.10323	0.212724	0.10323	0.3474492	2027
	6306					0.1111111	0.2549748	0.1111111	0.5949411	0.1111111	0.3642497	0.1111111	0.5949411	2027
	6309					0.093	0.0107652	0.093	0.0251189	0.093	0.0153789	0.093	0.0251189	2027
	6310					0.1034722	0.0153614	0.1034722	0.0358432	0.1034722	0.0219448	0.1034722	0.0358432	2027
	6313					0.1765633	0.0024185	0.1765633	0.0056431	0.1765633	0.0034549	0.1765633	0.0056431	2027
	6314					0.23115	0.0033064	0.23115	0.007715	0.23115	0.0047235	0.23115	0.007715	2027
	6315					0.1822222	0.0010332	0.1822222	0.0024108	0.1822222	0.001476	0.1822222	0.0024108	2027
	6318					0.25	0.0005572	0.25	0.0013002	0.25	0.0007961	0.25	0.0013002	2027
	6319					0.2307778	0.0003885	0.2307778	0.0009065	0.2307778	0.000555	0.2307778	0.0009065	2027
	6321					0.2111111	0.0000016	0.2111111	0.0000037	0.2111111	0.0000023	0.2111111	0.0000037	2027
Итого:				1.7222222	0.3935206	3.4726399	23.3716564	3.4726399	33.867198	3.4726399	24.5309376	3.4726399	33.867198	
Всего по загрязняющему веществу:				1.7222222	0.3935206	3.4726399	23.3716564	3.4726399	33.867198	3.4726399	24.5309376	3.4726399	33.867198	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)														
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.0000003	0.0000001					0.0000003	0.0000001	2026
	0017					0.0000003	0.0000003					0.0000003	0.0000003	2026
	0018					0.0000003	0.0000003					0.0000003	0.0000003	2026
	0019					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0020					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0021					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0022					0.0000003	0.0000001					0.0000003	0.0000001	2026
	0023					0.0000003	0.0000001					0.0000003	0.0000001	2026
	0024					0.0000003	0.0000001					0.0000003	0.0000001	2026
	0025							0.0000003	0.0000001			0.0000003	0.0000001	2027
	0026							0.0000003	0.0000001			0.0000003	0.0000001	2027
	0027							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0028							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0029							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0030							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0031							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0032							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0033							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0034							0.0000003	0.0000002	0.0000003	0.0000001	0.0000003	0.0000002	2027
	0035							0.0000003	0.0000002	0.0000003	0.0000001	0.0000003	0.0000002	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0036							0.0000003	0.0000002	0.0000003	0.0000001	0.0000003	0.0000002	2027
	0037									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0038									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0039									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0040									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0041									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0042									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0043									0.0000003	0.0000007	0.0000003	0.0000007	2028
	0044			0.0000002	0.0000003							0.0000002	0.0000003	2025
	0046					0.0000002	7.0000000E-08					0.0000002	0.0000007	2026
	0047					0.0000002	7.0000000E-08					0.0000002	0.0000007	2026
	0048					0.0000002	7.0000000E-08					0.0000002	0.0000007	2026
	0049					0.0000002	7.0000000E-08					0.0000002	0.0000007	2026
	0050					0.0000002	7.0000000E-08					0.0000002	0.0000007	2026
	0051							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0052							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0053							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0054							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0055							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0056							0.0000002	0.0000001	0.0000002	3.0000000E-08	0.0000002	0.0000001	2027
	0057							0.0000002	0.0000001	0.0000002	3.0000000E-08	0.0000002	0.0000001	2027
	0058									0.0000002	0.0000004	0.0000002	0.0000004	2028
	0059									0.0000002	0.0000004	0.0000002	0.0000004	2028
	0060			0.0000001	8.0000000E-09	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0061			0.0000001	8.0000000E-09	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0062					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0063					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0064					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0065					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0066					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0067					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0068					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0069					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0070					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0071					0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0072							0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0073							0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0074							0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	2.0000000E-08	0.0000001	5.0000000E-08	2027
	0075			0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000002	2025
	0076					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0077					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0078					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0079					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0080					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0081					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0082					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0083					0.0000002	0.0000001					0.0000002	0.0000001	2026
	0084							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0085							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0086							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0087							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0088							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0089							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0090							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0091							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0092							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0093							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0094							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0095							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0096							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0097							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0098							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0099							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0100							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0101							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0102							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0103							0.0000002	0.0000001			0.0000002	0.0000001	2027
	0104									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0105									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0106									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0107									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0108									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0109									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0110									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0111									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0112									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0113									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0114									0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	2028
	0115					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0116					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0117					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0118					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0119					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0120					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0121					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0122					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0123					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0124					0.0000003	0.0000002					0.0000003	0.0000002	2026
	0125							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0126							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0127							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0128							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0129							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0130							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0131							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0132							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0133							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0134							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0135							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0136							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0137							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0138							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0139							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0140							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0141							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0142							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0143							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0144							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0145							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0146							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0147							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027
	0148							0.0000003	0.0000002			0.0000003	0.0000002	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0149									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0150									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0151									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0152									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0153									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0154									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0155									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0156									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0157									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0158									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0159									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0160									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0161									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0162									0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2028
	0163					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0164					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0165					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0166					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0167					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0168					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0169					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0170					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0171					0.0000001	4.0000000E-08					0.0000001	0.00000004	2026
	0172							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0173							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0174							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0175							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0176							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0177							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0178							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0179							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0180							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0181							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0182							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0183							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0184							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0185							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0186							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0187							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0188							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0189							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0190							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0191							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0192							0.0000001	3.0000000E-08			0.0000001	3.0000000E-08	2027
	0193									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0194									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0195									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0196									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0197									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0198									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0199									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0200									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0201									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0202									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0203									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028
	0204									0.0000001	5.0000000E-08	0.0000001	0.00000005	2028



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0205					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0206					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0207					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0208					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0209					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0210					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0211					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0212					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0213					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0214					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0215					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
	0216					0.0000005	6.0000000E-08	0.0000005	0.0000002	0.0000005	0.0000001	0.0000005	0.0000002	2027
Итого:				0.0000006	0.000000516	0.0000166	0.00000743	0.0000258	0.00001528	0.0000189	0.00001477	4.55E-05	0.00003449	
Всего по загрязняющему веществу:														
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)														
Неорганизованные источники														
Сварочные работы	6272			0.00000389761	0.0000083889	0.00000389761	0.000050856	0.00000389761	0.0000516243	0.00000389761	0.000027807	0.00000389761	0.0000516243	2027
Итого:				0.00000389761	0.0000083889	0.00000389761	0.000050856	0.00000389761	0.0000516243	0.00000389761	0.000027807	0.00000389761	0.0000516243	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000389761	0.0000083889	0.00000389761	0.000050856	0.00000389761	0.0000516243	0.00000389761	0.000027807	0.00000389761	0.0000516243	
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6299			0.0902778	0.0182363	0.0902778	1.2495966	0.0902778	1.4532253	0.0902778	0.9262094	0.0902778	1.4532253	2027
	6304					0.10323	0.1489068	0.10323	0.3474492	0.10323	0.212724	0.10323	0.3474492	2027
	6306					0.1111111	0.2549748	0.1111111	0.5949411	0.1111111	0.3642497	0.1111111	0.5949411	2027
	6310					0.0413889	0.0061446	0.0413889	0.0143373	0.0413889	0.0087779	0.0413889	0.0143373	2027
	6312					0.057145	0.0039335	0.057145	0.0091781	0.057145	0.0056193	0.057145	0.0091781	2027
	6315					0.0666667	0.000378	0.0666667	0.000882	0.0666667	0.00054	0.0666667	0.000882	2027
	6321					0.0422222	0.0000003	0.0422222	0.0000007	0.0422222	0.0000005	0.0422222	0.0000007	2027
Итого:				0.0902778	0.0182363	0.5120417	1.6639346	0.5120417	2.4200137	0.5120417	1.5181208	0.5120417	2.4200137	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0902778	0.0182363	0.5120417	1.6639346	0.5120417	2.4200137	0.5120417	1.5181208	0.5120417	2.4200137	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6299			0.2708333	0.054709	0.2708333	3.7487897	0.2708333	4.359676	0.2708333	2.7786282	0.2708333	4.359676	2027
	6304					0.0513567	0.0740808	0.0513567	0.1728551	0.0513567	0.1058297	0.0513567	0.1728551	2027
	6306					0.0555556	0.1274874	0.0555556	0.2974706	0.0555556	0.1821248	0.0555556	0.2974706	2027
	6310					0.0620833	0.0092168	0.0620833	0.0215059	0.0620833	0.0131669	0.0620833	0.0215059	2027
	6315					0.0888889	0.000504	0.0888889	0.001176	0.0888889	0.00072	0.0888889	0.001176	2027
	6320					0.30001	0.000111	0.30001	0.0002591	0.30001	0.0001586	0.30001	0.0002591	2027
	6321					0.0633333	0.0000005	0.0633333	0.0000011	0.0633333	0.0000007	0.0633333	0.0000011	2027
Итого:				0.2708333	0.054709	0.8920611	3.9601902	0.8920611	4.8529438	0.8920611	3.0806289	0.8920611	4.8529438	
Всего по загрязняющему веществу:				0.2708333	0.054709	0.8920611	3.9601902	0.8920611	4.8529438	0.8920611	3.0806289	0.8920611	4.8529438	
(1071) Гидроксibenзол (155)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6320					0.0166567	0.0000062	0.0166567	0.0000144	0.0166567	0.0000088	0.0166567	0.0000144	2027
Итого:						0.0166567	0.0000062	0.0166567	0.0000144	0.0166567	0.0000088	0.0166567	0.0000144	
Всего по загрязняющему веществу:						0.0166567	0.0000062	0.0166567	0.0000144	0.0166567	0.0000088	0.0166567	0.0000144	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,(1497*))														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6299			0.1986111	0.0401199	0.1986111	2.7491125	0.1986111	3.1970958	0.1986111	2.0376607	0.1986111	3.1970958	2027
	6301					0.2555517	0.9731961	0.2555517	2.270791	0.2555517	1.3902802	0.2555517	2.270791	2027
	6303					0.0851839	0.0017153	0.0851839	0.0040023	0.0851839	0.0024504	0.0851839	0.0040023	2027
	6312					0.00385	0.000265	0.00385	0.0006184	0.00385	0.0003786	0.00385	0.0006184	2027
	6315					0.0355556	0.0002016	0.0355556	0.0004704	0.0355556	0.000288	0.0355556	0.0004704	2027
	6321					0.0337778	0.0000003	0.0337778	0.0000006	0.0337778	0.0000004	0.0337778	0.0000006	2027
Итого:				0.1986111	0.0401199	0.6125301	3.7244908	0.6125301	5.4729785	0.6125301	3.4310583	0.6125301	5.4729785	
Всего по загрязняющему веществу:				0.1986111	0.0401199	0.6125301	3.7244908	0.6125301	5.4729785	0.6125301	3.4310583	0.6125301	5.4729785	



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6299			0.1805556	0.0364727	0.1805556	2.4991932	0.1805556	2.9064507	0.1805556	1.8524188	0.1805556	2.9064507	2027
	6300			0.3333333	0.0761653	0.3333333	4.4068302	0.3333333	6.2826038	0.3333333	4.581186	0.3333333	6.2826038	2027
	6304					0.25885	0.3733849	0.25885	0.8712314	0.25885	0.533407	0.25885	0.8712314	2027
	6306						0.2777778	0.6374369	0.2777778	1.4873529	0.2777778	0.9106242	0.2777778	2027
	6309						0.018	0.0020836	0.018	0.0048617	0.018	0.0029766	0.018	2027
	6310						0.1034722	0.0153614	0.1034722	0.0358432	0.1034722	0.0219448	0.1034722	2027
	6313						0.0458467	0.000628	0.0458467	0.0014653	0.0458467	0.0008971	0.0458467	2027
	6314						0.0450389	0.0006442	0.0450389	0.0015032	0.0450389	0.0009204	0.0450389	2027
	6315						0.0355556	0.0002016	0.0355556	0.0004704	0.0355556	0.000288	0.0355556	2027
	6316						0.0777778	0.002027	0.0777778	0.0047297	0.0777778	0.0028957	0.0777778	2027
	6317						0.06076	0.0001101	0.06076	0.0002569	0.06076	0.0001573	0.06076	2027
	6318						0.1559583	0.0003476	0.1559583	0.0008111	0.1559583	0.0004966	0.1559583	2027
	6319						0.0446667	0.0000752	0.0446667	0.0001755	0.0446667	0.0001074	0.0446667	2027
	6321						0.0422222	0.0000003	0.0422222	0.0000007	0.0422222	0.0000005	0.0422222	2027
Итого:				0.5138889	0.112638	1.6798151	7.9383242	1.6798151	11.5977565	1.6798151	7.9083204	1.6798151	11.5977565	
Всего по загрязняющему веществу:				0.5138889	0.112638	1.6798151	7.9383242	1.6798151	11.5977565	1.6798151	7.9083204	1.6798151	11.5977565	
(1240) Этилацетат (674)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6299			0.1805556	0.0364727	0.1805556	2.4991932	0.1805556	2.9064507	0.1805556	1.8524188	0.1805556	2.9064507	2027
	6310					0.1034722	0.0153614	0.1034722	0.0358432	0.1034722	0.0219448	0.1034722	0.0358432	2027
Итого:				0.1805556	0.0364727	0.2840278	2.5145546	0.2840278	2.9422939	0.2840278	1.8743636	0.2840278	2.9422939	
Всего по загрязняющему веществу:				0.1805556	0.0364727	0.2840278	2.5145546	0.2840278	2.9422939	0.2840278	1.8743636	0.2840278	2.9422939	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)														
Организованные источники														
Строительные работы	0016					0.0033333	0.00935					0.0033333	0.00935	2026
	0017					0.0033333	0.00255					0.0033333	0.00255	2026
	0018					0.0033333	0.00255					0.0033333	0.00255	2026
	0019					0.0033333	0.00187					0.0033333	0.00187	2026
	0020					0.0033333	0.00187					0.0033333	0.00187	2026
	0021					0.0033333	0.00187					0.0033333	0.00187	2026
	0022					0.0033333	0.00102					0.0033333	0.00102	2026
	0023					0.0033333	0.00102					0.0033333	0.00102	2026
	0024					0.0033333	0.00102					0.0033333	0.00102	2026
	0025							0.0033333	0.00935			0.0033333	0.00935	2027
	0026							0.0033333	0.00935			0.0033333	0.00935	2027
	0027							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0028							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0029							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0030							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0031							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0032							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0033							0.0033333	0.00187			0.0033333	0.00187	2027
	0034							0.0033333	0.00187	0.0033333	0.000935	0.0033333	0.00187	2027
	0035							0.0033333	0.00187	0.0033333	0.000935	0.0033333	0.00187	2027
	0036							0.0033333	0.00187	0.0033333	0.000935	0.0033333	0.00187	2027
	0037									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0038									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0039									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0040									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0041									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0042									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0043									0.0033333	0.006205	0.0033333	0.006205	2028
	0044			0.0025	0.003672							0.0025	0.003672	2025
	0046					0.0025	0.0007344					0.0025	0.0007344	2026



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0047					0.0025	0.0007344					0.0025	0.0007344	2026
	0048					0.0025	0.0007344					0.0025	0.0007344	2026
	0049					0.0025	0.0007344					0.0025	0.0007344	2026
	0050					0.0025	0.0007344					0.0025	0.0007344	2026
	0051							0.0025	0.0013464			0.0025	0.0013464	2027
	0052							0.0025	0.0013464			0.0025	0.0013464	2027
	0053							0.0025	0.0013464			0.0025	0.0013464	2027
	0054							0.0025	0.0013464			0.0025	0.0013464	2027
	0055							0.0025	0.0013464			0.0025	0.0013464	2027
	0056							0.0025	0.0013464	0.0025	0.0002938	0.0025	0.0013464	2027
	0057							0.0025	0.0013464	0.0025	0.0002938	0.0025	0.0013464	2027
	0058									0.0025	0.0044676	0.0025	0.0044676	2028
	0059									0.0025	0.0044676	0.0025	0.0044676	2028
	0060			0.001625	0.0000828	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0061			0.001625	0.0000828	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0062					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0063					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0064					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0065					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0066					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	2027
	0067					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0068					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0069					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0070					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0071					0.001625	0.000552	0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0072							0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0073							0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0074							0.001625	0.000552	0.001625	0.0001766	0.001625	0.000552	2027
	0075			0.0018333	0.0017815	0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0017815	2025
	0076					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0077					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0078					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0079					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0080					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0081					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0082					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0083					0.0018333	0.0012948					0.0018333	0.0012948	2026
	0084							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0085							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0086							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0087							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0088					0.0018333	0.0011294	0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0089							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0090							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0091							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0092							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0093							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0094					0.0018333	0.0011294	0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0095							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0096							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0097							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0098							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0099							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0100							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0101							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0102							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0103							0.0018333	0.0011294			0.0018333	0.0011294	2027
	0104									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0105									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0106									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0107									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0108									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0109									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0110									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0111									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0112									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0113									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0114									0.0018333	0.0017472	0.0018333	0.0017472	2028
	0115					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0116					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0117					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0118					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0119					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0120					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0121					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0122					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0123					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0124					0.0026333	0.002158					0.0026333	0.002158	2026
	0125							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0126							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0127							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0128							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0129							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0130							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0131							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0132							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0133							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0134							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0135							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0136							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0137							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0138							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0139							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0140							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0141							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0142							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0143							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0144							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0145							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0146							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0147							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0148							0.0026333	0.0018824			0.0026333	0.0018824	2027
	0149									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0150									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0151									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0152									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0153									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0154									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0155									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0156									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0157									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0158									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0159									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0160									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0161									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0162									0.0026333	0.002912	0.0026333	0.002912	2028
	0163					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0164					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0165					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0166					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0167					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0168					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0169					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0170					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0171					0.0010417	0.0004233					0.0010417	0.0004233	2026
	0172							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0173							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0174							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0175							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0176							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0177							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0178							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0179							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0180							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0181							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0182							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0183							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0184							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0185							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0186							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0187							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0188							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0189							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0190							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0191							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0192							0.0010417	0.0003692			0.0010417	0.0003692	2027
	0193									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0194									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0195									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0196									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0197									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0198									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0199									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0200									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0201									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0202									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0203									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0204									0.0010417	0.0005712	0.0010417	0.0005712	2028
	0205					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0206					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0207					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0208					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0209					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0210					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0211					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0212					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0213					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0214					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0215					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
	0216					0.0054	0.0005	0.0054	0.00175	0.0054	0.0009	0.0054	0.00175	2027
Итого:				0.0075833	0.0056191	0.1790077	0.0764589	0.2684155	0.1516236	0.2020409	0.1386812	0.4634892	0.338829	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0075833	0.0056191	0.1790077	0.0764589	0.2684155	0.1516236	0.2020409	0.1386812	0.4634892	0.338829	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6297			0.3075	0.0629901	0.3075	4.018692	0.3075	5.2256979	0.3075	3.3029528	0.3075	5.2256979	2027
	6298			0.3075	0.0629901	0.3075	3.096192	0.3075	6.1481979	0.3075	3.3029528	0.3075	6.1481979	2027
	6299			0.1805556	0.0364727	0.1805556	2.4991932	0.1805556	2.9064507	0.1805556	1.8524188	0.1805556	2.9064507	2027
	6300			0.7222222	0.1650247	0.7222222	9.5481321	0.7222222	13.6123083	0.7222222	9.925903	0.7222222	13.6123083	2027
	6301					0.3004917	1.1443374	0.3004917	2.6701206	0.3004917	1.6347677	0.3004917	2.6701206	2027
	6303					0.1001639	0.0020169	0.1001639	0.0047061	0.1001639	0.0028813	0.1001639	0.0047061	2027
	6309					0.039	0.0045145	0.039	0.0105337	0.039	0.0064492	0.039	0.0105337	2027
	6313					0.1057233	0.0014481	0.1057233	0.003379	0.1057233	0.0020688	0.1057233	0.003379	2027
	6314					0.0960333	0.0013737	0.0960333	0.0032053	0.0960333	0.0019624	0.0960333	0.0032053	2027
	6315					0.0355556	0.0002016	0.0355556	0.0004704	0.0355556	0.000288	0.0355556	0.0004704	2027
	6317					0.1014533	0.0001838	0.1014533	0.0004289	0.1014533	0.0002626	0.1014533	0.0004289	2027
	6319					0.0967778	0.0001629	0.0967778	0.0003802	0.0967778	0.0002328	0.0967778	0.0003802	2027
	6321					0.0295556	0.0000002	0.0295556	0.0000005	0.0295556	0.0000003	0.0295556	0.0000005	2027
Итого:				1.5177778	0.3274776	2.4225323	20.3164484	2.4225323	30.5858795	2.4225323	20.0331405	2.4225323	30.5858795	
Всего по загрязняющему веществу:				1.5177778	0.3274776	2.4225323	20.3164484	2.4225323	30.5858795	2.4225323	20.0331405	2.4225323	30.5858795	
(2750) Сольвент нефтя (1149*)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6297			1.025	0.209967	1.025	13.3956399	1.025	17.418993	1.025	11.0098427	1.025	17.418993	2027
	6298			1.025	0.209967	1.025	10.3206399	1.025	20.493993	1.025	11.0098427	1.025	20.493993	2027
	6312					0.15862	0.0109184	0.15862	0.0254762	0.15862	0.0155977	0.15862	0.0254762	2027
Итого:				2.05	0.419934	2.20862	23.7271982	2.20862	37.9384622	2.20862	22.0352831	2.20862	37.9384622	
Всего по загрязняющему веществу:				2.05	0.419934	2.20862	23.7271982	2.20862	37.9384622	2.20862	22.0352831	2.20862	37.9384622	
(2752) Уайт-спирит (1294*)														
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6302					0.0373333	0.2645214	0.0373333	0.5126833	0.0373333	0.2690878	0.0373333	0.5126833	2027
	6307					0.125	0.2812135	0.125	0.6561649	0.125	0.4017336	0.125	0.6561649	2027
	6308					0.1277778	0.0596222	0.1277778	0.1391185	0.1277778	0.0851746	0.1277778	0.1391185	2027
	6311					0.3611111	0.012249	0.3611111	0.0285811	0.3611111	0.0174986	0.3611111	0.0285811	2027
	6312					0.055385	0.0038123	0.055385	0.0088955	0.055385	0.0054462	0.055385	0.0088955	2027
Итого:						0.7066072	0.6214184	0.7066072	1.3454433	0.7066072	0.7789408	0.7066072	1.3454433	
Всего по загрязняющему веществу:						0.7066072	0.6214184	0.7066072	1.3454433	0.7066072	0.7789408	0.7066072	1.3454433	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды)(10)														
Организованные источники														
Строительные работы	0015			0.0054292	0.0008322	0.0054292	0.0024068	0.0054292	0.0044083	0.0054292	0.0026395	0.0054292	0.0044083	2027
	0016					0.0805556	0.2244					0.0805556	0.2244	2026
	0017					0.0805556	0.0612					0.0805556	0.0612	2026
	0018					0.0805556	0.0612					0.0805556	0.0612	2026
	0019					0.0805556	0.04488					0.0805556	0.04488	2026
	0020					0.0805556	0.04488					0.0805556	0.04488	2026
	0021					0.0805556	0.04488					0.0805556	0.04488	2026
	0022					0.0805556	0.02448					0.0805556	0.02448	2026
	0023					0.0805556	0.02448					0.0805556	0.02448	2026
	0024					0.0805556	0.02448					0.0805556	0.02448	2026
	0025							0.0805556	0.2244			0.0805556	0.2244	2027
	0026							0.0805556	0.2244			0.0805556	0.2244	2027
	0027							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0028							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0029							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0030							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0031							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0032							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0033							0.0805556	0.04488			0.0805556	0.04488	2027
	0034							0.0805556	0.04488	0.0805556	0.02244	0.0805556	0.04488	2027
	0035							0.0805556	0.04488	0.0805556	0.02244	0.0805556	0.04488	2027
	0036							0.0805556	0.04488	0.0805556	0.02244	0.0805556	0.04488	2027
	0037									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0038									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0039									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0040									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0041									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0042									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0043									0.0805556	0.14892	0.0805556	0.14892	2028
	0044			0.06	0.0918							0.06	0.0918	2025
	0046					0.06	0.01836					0.06	0.01836	2026
	0047					0.06	0.01836					0.06	0.01836	2026
	0048					0.06	0.01836					0.06	0.01836	2026
	0049					0.06	0.01836					0.06	0.01836	2026
	0050					0.06	0.01836					0.06	0.01836	2026
	0051							0.06	0.03366			0.06	0.03366	2027
	0052							0.06	0.03366			0.06	0.03366	2027
	0053							0.06	0.03366			0.06	0.03366	2027
	0054							0.06	0.03366			0.06	0.03366	2027
	0055							0.06	0.03366			0.06	0.03366	2027
	0056							0.06	0.03366	0.06	0.007344	0.06	0.03366	2027
	0057							0.06	0.03366	0.06	0.007344	0.06	0.03366	2027
	0058									0.06	0.11169	0.06	0.11169	2028
	0059									0.06	0.11169	0.06	0.11169	2028
	0060			0.039	0.00207	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0061			0.039	0.00207	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0062					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0063					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0064					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0065					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0066					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.0138	2027
	0067					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0068					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0069					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0070					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0071					0.039	0.0138	0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0072							0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0073							0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0074							0.039	0.0138	0.039	0.004416	0.039	0.0138	2027
	0075			0.044	0.044538	0.044	0.03237					0.044	0.044538	2025
	0076					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0077					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0078					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0079					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0080					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0081					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0082					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0083					0.044	0.03237					0.044	0.03237	2026
	0084							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0085							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0086							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0087							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0088							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0089							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0090							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0091							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0092							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0093							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0094							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0095							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0096							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0097							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0098							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0099							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0100							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0101							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0102							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0103							0.044	0.028236			0.044	0.028236	2027
	0104									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0105									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0106									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0107									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0108									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0109									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0110									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0111									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0112									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0113									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0114									0.044	0.04368	0.044	0.04368	2028
	0115					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0116					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0117					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0118					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0119					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0120					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0121					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0122					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0123					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0124					0.0636389	0.051792					0.0636389	0.051792	2026
	0125							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0126							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0127							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0128							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0129							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0130							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0131							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0132							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0133							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0134							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0135							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0136							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0137							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0138							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0139							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0140							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0141							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0142							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0143							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0144							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0145							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0146							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0147							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0148							0.0636389	0.0451776			0.0636389	0.0451776	2027
	0149									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0150									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0151									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0152									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0153									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0154									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0155									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0156									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0157									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0158									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0159									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0160									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0161									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0162									0.0636389	0.069888	0.0636389	0.069888	2028
	0163					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0164					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0165					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0166					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0167					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0168					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0169					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0170					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0171					0.025	0.0105825					0.025	0.0105825	2026
	0172							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0173							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0174							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0175							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0176							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0177							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0178							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0179							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0180							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0181							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0182							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0183							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0184							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0185							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0186							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0187							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0188							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0189							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0190							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0191							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0192							0.025	0.009231			0.025	0.009231	2027
	0193									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0194									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0195									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0196									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0197									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0198									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0199									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0200									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	0201									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0202									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0203									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0204									0.025	0.01428	0.025	0.01428	2028
	0205					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0206					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0207					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0208					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0209					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0210					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0211					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0212					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0213					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0214					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0215					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
	0216					0.1305	0.012	0.1305	0.042	0.1305	0.0216	0.1305	0.042	2027
Итого:				0.1874292	0.1413102	4.3218186	1.8631793	6.47543	3.6914617	4.8769298	3.3718675	11.1766532	8.2426942	
Неорганизованные источники														
Битумные работы	6295			0.0054292	0.0657052	0.0054292	0.4108093	0.0054292	0.7876919	0.0054292	0.7089689	0.0054292	0.7876919	2027
	6273			0.0111111	0.3024	0.0111111	0.3024	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	2027
	6274					0.0111111	0.3024	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	2027
	6275					0.0111111	0.3024	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	0.0222222	0.6048	2027
	6276							0.0222222	0.6048			0.0222222	0.6048	2027
	6277			0.012963	0.3528	0.012963	0.3528	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	2027
	6278					0.0194445	0.5292	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	2027
	6279					0.0194445	0.5292	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	0.0259259	0.7056	2027
	6280							0.0259259	0.7056			0.0259259	0.7056	2027
	6281			0.1055556	0.0492629	0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6282			0.1055556	0.0027595	0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6283					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6284					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6285					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6286					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6287					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6288					0.0351852	0.0656839	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0903154	0.0351852	0.1379363	2027
	6289					0.0351852	0.0098115	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0134909	0.0351852	0.1379363	2027
	6290					0.0351852	0.0098115	0.0351852	0.1379363	0.0351852	0.0134909	0.0351852	0.1379363	2027
	6291					0.0351852	0.0098115	0.0351852	0.0278249	0.0351852	0.0134909	0.0351852	0.0278249	2027
	6292							0.0351852	0.0278249			0.0351852	0.0278249	2027
	6293							0.0351852	0.0278249			0.0351852	0.0278249	2027
	6294							0.0351852	0.0278249			0.0351852	0.0278249	2027
Итого:				0.2406145	0.7729276	0.4776517	3.284115	0.6906144	7.5199545	0.5369107	5.4031648	0.6906144	7.5199545	
Всего по загрязняющему веществу:				0.4280437	0.9142378	4.7994703	5.1472943	7.1660444	11.2114162	5.4138405	8.7750323	11.8672676	15.7626487	
(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%(1435*))														
Неорганизованные источники														
Ремонтно-мастерские работы	6322					0.0001165	0.0005032	0.0001165	0.0006709	0.0001165	0.0005871	0.0001165	0.0006709	2027
	6323					0.000012	0.0000518	0.000012	0.0000691	0.000012	0.0000605	0.000012	0.0000691	2027
Итого:						0.0001285	0.000555	0.0001285	0.00074	0.0001285	0.0006476	0.0001285	0.00074	
Всего по загрязняющему веществу:						0.0001285	0.000555	0.0001285	0.00074	0.0001285	0.0006476	0.0001285	0.00074	
(2902) Взвешенные частицы (116)														
Организованные источники														
Ремонтно-мастерские работы	0217			0.5028	0.181008	0.5028	0.362016	0.5028	0.724032	0.5028	0.543024	0.5028	0.724032	2027
Итого:				0.5028	0.181008	0.5028	0.362016	0.5028	0.724032	0.5028	0.543024	0.5028	0.724032	
Неорганизованные источники														
Покрасочные работы	6297			0.0320833	0.0065721	0.0320833	0.4192944	0.0320833	0.5452286	0.0320833	0.344617	0.0320833	0.5452286	2027
	6298			0.0320833	0.0065721	0.0320833	0.3230444	0.0320833	0.6414786	0.0320833	0.344617	0.0320833	0.6414786	2027



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6299			0.0243056	0.0049098	0.0243056	0.3364298	0.0243056	0.391253	0.0243056	0.2493641	0.0243056	0.391253	2027
	6300													2027
	6301					0.019375	0.0737842	0.019375	0.1721631	0.019375	0.105406	0.019375	0.1721631	2027
	6302					0.0183333	0.1298989	0.0183333	0.2517641	0.0183333	0.1321413	0.0183333	0.2517641	2027
Ремонтно-мастерские работы	6322					0.00576	0.0248832	0.00576	0.0331776	0.00576	0.0290304	0.00576	0.0331776	2027
	6324					0.00132	0.0057024	0.00132	0.0076032	0.00132	0.0066528	0.00132	0.0076032	2027
	6325					0.0192	0.082944	0.0192	0.110592	0.0192	0.096768	0.0192	0.110592	2027
Итого:				0.0884722	0.018054	0.1524605	1.3959813	0.1524605	2.1532602	0.1524605	1.3085966	0.1524605	2.1532602	
Всего по загрязняющему веществу:														
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)														
Неорганизованные источники														
Земляные работы	6001					0.00375128386	0.0160148928	0.00375128386	0.0160148928			0.00375128386	0.0160148928	2026
	6002					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6003					0.002527683	0.0107911248	0.002527683	0.0107911248			0.002527683	0.0107911248	2026
	6004					0.00642222222	0.0274176	0.00642222222	0.0274176			0.00642222222	0.0274176	2026
	6005					0.00487617229	0.02081724	0.00487617229	0.02081724			0.00487617229	0.02081724	2026
	6006					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6007					0.00416235668	0.0177698352	0.00416235668	0.0177698352			0.00416235668	0.0177698352	2026
	6008					0.00521333333	0.02225664	0.00521333333	0.02225664			0.00521333333	0.02225664	2026
	6009					0.00223103488	0.0081640128	0.00223103488	0.0081640128			0.00223103488	0.0081640128	2026
	6010					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6011					0.00159744514	0.0058455216	0.00159744514	0.0058455216			0.00159744514	0.0058455216	2026
	6012					0.00499359259	0.018273024	0.00499359259	0.018273024			0.00499359259	0.018273024	2026
	6013					0.00333413799	0.01626745536					0.00333413799	0.01626745536	2026
	6014					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6015					0.00026971208	0.00032898528	0.00026971208	0.00032898528			0.00026971208	0.00032898528	2026
	6016					0.0041276	0.0176214528	0.0041276	0.0176214528			0.0041276	0.0176214528	2026
	6017					0.00969998008	0.04141092672	0.00969998008	0.04141092672			0.00969998008	0.04141092672	2026
	6018					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6019					0.00761347979	0.0325032888	0.00761347979	0.0325032888			0.00761347979	0.0325032888	2026
	6020					0.01113628444	0.04754276352	0.01113628444	0.04754276352			0.01113628444	0.04754276352	2026
	6021					0.00108553028	0.0033102288					0.00108553028	0.00331022880	2026
	6022					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6023					0.00072139343	0.0021998256					0.00072139343	0.00219982560	2026
	6024					0.00292919822	0.00893233152					0.00292919822	0.00893233152	2026
	6025					0.00357136045	0.015246768	0.00357136045	0.015246768			0.00357136045	0.015246768	2026
	6026					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6027					0.003291313	0.014051196	0.003291313	0.014051196			0.003291313	0.014051196	2026
	6028					0.00153377778	0.006547968	0.00153377778	0.006547968			0.00153377778	0.006547968	2026
	6029					0.03097253218	0.0755584032					0.03097253218	0.07555840320	2026
	6030					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6031					0.04785155514	0.11673527616					0.04785155514	0.11673527616	2026
	6032					0.01108868444	0.02705117184					0.01108868444	0.02705117184	2026
	6033					0.00309037206	0.01319334368	0.00309037206	0.01319334368	0.00309037206	0.01319334368	0.00309037206	0.01319334368	2026
	6034					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2026
	6035					0.0024522994	0.01046929888	0.0024522994	0.01046929888	0.0024522994	0.01046929888	0.0024522994	0.01046929888	2026
	6036					0.00443158519	0.0189192192	0.00443158519	0.0189192192	0.00443158519	0.0189192192	0.00443158519	0.0189192192	2026
	6037					0.00340620253	0.01454167968	0.00340620253	0.01454167968	0.00340620253	0.01454167968	0.00340620253	0.01454167968	2026
	6038					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2026
	6039					0.00254072488	0.01084680288	0.00254072488	0.01084680288	0.00254072488	0.01084680288	0.00254072488	0.01084680288	2026
	6040					0.00585570667	0.02499904512	0.00585570667	0.02499904512	0.00585570667	0.02499904512	0.00585570667	0.02499904512	2026
	6041					0.06289496296	0.268509696	0.06289496296	0.268509696	0.06289496296	0.268509696	0.06289496296	0.268509696	2026
	6042					0.00084750116	0.001033752					0.00084750116	0.00103375200	2026
	6043					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6044					0.00068525347	0.000835848					0.00068525347	0.00083584800	2026
	6045					0.00148617778	0.0018127872					0.00148617778	0.00181278720	2026



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6046					0.00414865586	0.007590576	0.00414865586	0.007590576			0.00414865586	0.007590576	2026
	6047					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6048					0.00242848148	0.004443264	0.00242848148	0.004443264			0.00242848148	0.004443264	2026
	6049					0.00394198519	0.0072124416	0.00394198519	0.0072124416			0.00394198519	0.0072124416	2026
	6050					0.01010213476	0.043127796					0.01010213476	0.04312779600	2026
	6051					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6052					0.00846833581	0.03615282					0.00846833581	0.03615282000	2026
	6053					0.01311946667	0.0560093184					0.01311946667	0.05600931840	2026
	6054					0.0014856381	0.0063424512					0.00148563810	0.00634245120	2026
	6055					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6056					0.0009236127	0.0039430656					0.00092361270	0.00394306560	2026
	6057					0.00575128889	0.0245532672					0.00575128889	0.02455326720	2026
	6058							0.00385129097	0.0093953376			0.00385129097	0.0093953376	2027
	6059							0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2027
	6060							0.00241438565	0.0058899648			0.00241438565	0.0058899648	2027
	6061							0.06033757137	0.33118938			0.06033757137	0.33118938	2027
	6062							0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2027
	6063							0.05078381623	0.27874938			0.05078381623	0.27874938	2027
	6064					0.00095772242	0.001752294	0.00095772242	0.001752294			0.00095772242	0.001752294	2026
	6065					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6066					0.00065839911	0.001204638	0.00065839911	0.001204638			0.00065839911	0.001204638	2026
	6067					0.00391554074	0.0071640576	0.00391554074	0.0071640576			0.00391554074	0.0071640576	2026
	6068							0.00167122593	0.005096256	0.00167122593	0.005096256	0.00167122593	0.005096256	2027
	6069							0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2027
	6070							0.00026916667	0.0008208	0.00026916667	0.0008208	0.00026916667	0.0008208	2027
	6071					0.00789425334	0.0288873948	0.00789425334	0.0288873948			0.00789425334	0.0288873948	2026
	6072					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6073					0.00590516152	0.0216087228	0.00590516152	0.0216087228			0.00590516152	0.0216087228	2026
	6074					0.01777154815	0.0650313216	0.01777154815	0.0650313216			0.01777154815	0.0650313216	2026
	6075							0.00488006644	0.0029762664	0.00488006644	0.0029762664	0.00488006644	0.0029762664	2027
	6076							0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2027
	6077							0.00331067523	0.0020191224	0.00331067523	0.0020191224	0.00331067523	0.0020191224	2027
	6078							0.0125664	0.0076640256	0.0125664	0.0076640256	0.0125664	0.0076640256	2027
	6079							0.0097485	0.04756366704	0.0097485	0.04756366704	0.0097485	0.04756366704	2027
	6080							0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2027
	6081							0.0025284	0.01233603408	0.0025284	0.01233603408	0.0025284	0.01233603408	2027
	6082							0.00232142556	0.01132637184	0.00232142556	0.01132637184	0.00232142556	0.01132637184	2027
	6083							0.7735	3.773952	0.7735	0.7547904	0.7735	3.773952	2027
	6084							0.423684625	2.067182208	0.423684625	0.413436442	0.423684625	2.067182208	2027
	6085									0.02254769185	0.0687571968	0.02254769185	0.06875719680	2028
	6086									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6087									0.01162957407	0.03546336	0.01162957407	0.03546336000	2028
	6088									0.01229061632	0.000999444	0.01229061632	0.00099944400	2028
	6089									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6090									0.01200123264	0.000975912	0.01200123264	0.00097591200	2028
	6091									0.00719646991	0.017556	0.00719646991	0.01755600000	2028
	6092									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6093									0.00596278935	0.0145464	0.00596278935	0.01454640000	2028
	6094									0.01586666667	0.0387072	0.01586666667	0.03870720000	2028
	6095			0.00862562843	0.0131515464	0.00862562843	0.04734556704					0.00862562843	0.04734556704	2026
	6096			0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568					0.010608	0.236141568	2025
	6097			0.00800777425	0.0122095005	0.00800777425	0.0439542018					0.00800777425	0.04395420180	2026
	6098			0.00096807822	0.00147603456	0.00096807822	0.00531372442					0.00096807822	0.00531372442	2026
	6099							0.00096420513	0.00117610338	0.00096420513	0.00646856862	0.00096420513	0.00117610338	2027
	6100							0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2027
	6101							0.00036125	0.00044064	0.00036125	0.00242352	0.00036125	0.00044064	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6102							0.00520752137	0.00635195077	0.00520752137	0.03493572923	0.00520752137	0.00635195077	2027
	6103					0.00396580486	0.0217680696					0.00396580486	0.02176806960	2026
	6104					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6105					0.00396580486	0.0217680696					0.00396580486	0.02176806960	2026
	6106					0.84141520988	4.618478592					0.84141520988	4.61847859200	2026
	6107					0.00219488889	0.005354496					0.00219488889	0.00535449600	2026
	6108					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6109					0.00144745556	0.0035311104					0.00144745556	0.00353111040	2026
	6110					0.00678564444	0.0165537792					0.00678564444	0.01655377920	2026
	6111									0.00180588796	0.0022027584	0.00180588796	0.00220275840	2028
	6112									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6113									0.00132463843	0.0016157472	0.00132463843	0.00161574720	2028
	6114									0.00242231111	0.0029546496	0.00242231111	0.00295464960	2028
	6115							0.00231857963	0.0014140608			0.00231857963	0.0014140608	2027
	6116							0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2027
	6117							0.00216913704	0.0013229184			0.00216913704	0.0013229184	2027
	6118							0.01152977778	0.007031808			0.01152977778	0.007031808	2027
	6119									0.00038860938	0.001422036	0.00038860938	0.00142203600	2028
	6120									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6121									0.00027456771	0.001004724	0.00027456771	0.00100472400	2028
	6122									0.00123407407	0.00451584	0.00123407407	0.00451584000	2028
	6123									0.00012798796	0.0003122304	0.00012798796	0.00031223040	2028
	6124									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6125									0.00005289676	0.0001290432	0.00005289676	0.00012904320	2028
	6126									0.00079333333	0.00193536	0.00079333333	0.00193536000	2028
	6142							0.2319665379	0.42441689382			0.2319665379	0.42441689382	2027
	6143							0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2027
	6144							0.26011347977	0.47591586322			0.26011347977	0.47591586322	2027
	6145					0.01405064963	0.12853864883					0.01405064963	0.12853864883	2026
	6146					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6147					0.01400193704	0.12809301464					0.01400193704	0.12809301464	2026
	6148									0.01859730561	0.1701325276	0.01859730561	0.17013252760	2028
	6149									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6150									0.01791558937	0.16389602698	0.01791558937	0.16389602698	2028
	6151									0.0034930345	0.00639102031	0.00349303450	0.00639102031	2028
	6152									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6153									0.0033192967	0.00607314145	0.00331929670	0.00607314145	2028
	6154							0.01576288211	0.07690802906	0.01576288211	0.07690802906	0.01576288211	0.07690802906	2027
	6155							0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2027
	6156							0.01534001779	0.07484484916	0.01534001779	0.07484484916	0.01534001779	0.07484484916	2027
	6157									0.00578040461	0.01762683383	0.00578040461	0.01762683383	2028
	6158									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6159									0.00557942863	0.01701397531	0.00557942863	0.01701397531	2028
	6160					0.00465602203	0.01419812836	0.00465602203	0.01419812836			0.00465602203	0.01419812836	2026
	6161					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6162					0.00463575072	0.0141363128	0.00463575072	0.0141363128			0.00463575072	0.0141363128	2026
	6163					0.00152454265	0.00464895829	0.00152454265	0.00464895829			0.00152454265	0.00464895829	2026
	6164					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568			0.010608	0.236141568	2026
	6165					0.0014901752	0.00454415777	0.0014901752	0.00454415777			0.0014901752	0.00454415777	2026
	6166					0.00556829519	0.01358401989					0.00556829519	0.01358401989	2026
	6167					0.010608	0.236141568					0.01060800000	0.23614156800	2026
	6168					0.00547987985	0.01336832808					0.00547987985	0.01336832808	2026
	6169									0.03483050403	0.06372752926	0.03483050403	0.06372752926	2028
	6170									0.010608	0.236141568	0.01060800000	0.23614156800	2028
	6171									0.0341671238	0.06251377756	0.03416712380	0.06251377756	2028
	6206					0.01031111111	0.1870848	0.01031111111	0.1870848			0.01031111111	0.1870848	2026



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6207					0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848			0.010311111111	0.1870848	2026
	6208					0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.1603584			0.010311111111	0.1603584	2026
	6209					0.010311111111	0.2138112	0.010311111111	0.2138112			0.010311111111	0.2138112	2026
	6210					0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848			0.010311111111	0.1870848	2026
	6211					0.010311111111	0.133632					0.010311111111	0.13363200000	2026
	6212					0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848			0.010311111111	0.1870848	2026
	6213					0.010311111111	0.1069056					0.010311111111	0.10690560000	2026
	6214					0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.1603584	2026
	6215					0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848	0.010311111111	0.1870848	2026
	6216					0.010311111111	0.0534528					0.010311111111	0.05345280000	2026
	6217					0.010311111111	0.0801792	0.010311111111	0.0801792			0.010311111111	0.0801792	2026
	6218					0.010311111111	0.1870848					0.010311111111	0.18708480000	2026
	6219					0.010311111111	0.1870848					0.010311111111	0.18708480000	2026
	6220							0.010311111111	0.0801792			0.010311111111	0.0801792	2027
	6221							0.010311111111	0.2138112			0.010311111111	0.2138112	2027
	6222					0.010311111111	0.0801792	0.010311111111	0.0801792			0.010311111111	0.0801792	2026
	6223							0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.133632	2027
	6224					0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.1603584			0.010311111111	0.1603584	2026
	6225							0.010311111111	0.0267264	0.010311111111	0.0267264	0.010311111111	0.0267264	2027
	6226							0.010311111111	0.2138112	0.010311111111	0.2138112	0.010311111111	0.2138112	2027
	6227									0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.13363200000	2028
	6228									0.010311111111	0.00356352	0.010311111111	0.00356352000	2028
	6229									0.010311111111	0.1069056	0.010311111111	0.10690560000	2028
	6230					0.010311111111	0.2405376					0.010311111111	0.24053760000	2026
	6231							0.010311111111	0.0534528	0.010311111111	0.267264	0.010311111111	0.26726400000	2028
	6232					0.010311111111	0.1069056					0.010311111111	0.10690560000	2026
	6233									0.010311111111	0.0534528	0.010311111111	0.05345280000	2028
	6234							0.010311111111	0.0267264			0.010311111111	0.0267264	2027
	6235									0.010311111111	0.1603584	0.010311111111	0.16035840000	2028
	6236									0.010311111111	0.1069056	0.010311111111	0.10690560000	2028
	6237							0.010311111111	0.0267264			0.010311111111	0.0267264	2027
	6238					0.010311111111	0.133632					0.010311111111	0.13363200000	2026
	6239									0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.13363200000	2028
	6240									0.010311111111	0.0267264	0.010311111111	0.02672640000	2028
	6241							0.010311111111	0.2138112	0.010311111111	0.2138112	0.010311111111	0.2138112	2027
	6242									0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.13363200000	2028
	6243					0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.133632			0.010311111111	0.133632	2026
	6244					0.010311111111	0.133632	0.010311111111	0.133632			0.010311111111	0.133632	2026
	6245					0.010311111111	0.1069056					0.010311111111	0.1069056	2026
	6246									0.010311111111	0.0267264	0.010311111111	0.02672640000	2028
	6247					0.57798	18.22717728	0.57798	18.22717728	0.57798	9.11358864	0.57798	18.22717728	2026
	6248					0.73008	23.02380288	0.73008	23.02380288	0.73008	11.51190144	0.73008	23.02380288	2026
	6249					0.07605	2.3983128	0.07605	2.3983128	0.07605	1.1991564	0.07605	2.3983128	2026
Строительные работы	6129					0.00087067239	0.00022125322	0.00087067239	0.00044250644	0.00087067239	0.0003898271	0.00087067239	0.00044250644	2027
	6130					0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	2026
	6131					0.00108607333	0.0004699296	0.00108607333	0.0009398592	0.00108607333	0.0008279712	0.00108607333	0.0009398592	2027
	6132					0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	0.010608	0.236141568	2026
	6133					0.0009199125	0.0000398034	0.0009199125	0.0000796068	0.0009199125	0.0000701298	0.0009199125	0.0000796068	2027
	6134					0.000884	0.019678464	0.000884	0.019678464	0.000884	0.019678464	0.000884	0.019678464	2026
	6135					0.00080150325	0.00002311999	0.00080150325	0.00004623998	0.00080150325	0.00004073522	0.00080150325	0.00004623998	2027
	6136					0.0003536	0.0078713856	0.0003536	0.0078713856	0.0003536	0.0078713856	0.0003536	0.0078713856	2026
	6137					0.00076396957	0.00321744629	0.00076396957	0.00643489259	0.00076396957	0.00566883394	0.00076396957	0.00643489259	2027
	6138					0.00008742932	0.00000630492	0.00008742932	0.00001260984	0.00008742932	0.00001110867	0.00008742932	0.00001260984	2027
6139					0.00000101449	0.00000014632	0.00000101449	0.00000029264	0.00000101449	0.0000002578	0.00000101449	0.00000029264	2027	
6140					0.00018707181	0.00023769124	0.00018707181	0.00047538248	0.00018707181	0.00041878932	0.00018707181	0.00047538248	2027	
	6141					0.00002126949	0.00002702476	0.00002126949	0.00005404952	0.00002126949	0.00004761506	0.00002126949	0.00005404952	2027



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6172					0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	0.254592	5.667397632	2026
	6173					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6174					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6175					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6176					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6177					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6178					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6179					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6180					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6181					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6182					0.112341843	0.61663776787	0.112341843	1.23327553574	0.112341843	0.233465484	0.112341843	1.23327553574	2027
	6183					0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	2026
	6184					0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	2.518843392	0.226304	5.037686784	2026
	6185					0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	2.518843392	0.226304	5.037686784	2026
	6186					0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	2.518843392	0.226304	5.037686784	2026
	6187					0.226304	5.037686784	0.226304	5.037686784	0.226304	2.518843392	0.226304	5.037686784	2026
	6188					0.056576	1.259421696	0.056576	1.259421696	0.056576	1.259421696	0.056576	1.259421696	2026
	6189					0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	2026
	6190					0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	0.00226304	0.05037686784	2026
	6191					0.47406057284	5.2041811968	0.47406057284	10.4083623936	0.47406057284	4.584635827	0.47406057284	10.4083623936	2027
	6192					0.10821019439	1.18791878344	0.10821019439	2.37583756689	0.10821019439	1.046499881	0.10821019439	2.37583756689	2027
	6193					0.0083974345	0.09218604798	0.0083974345	0.18437209596	0.0083974345	0.16242303692	0.0083974345	0.18437209596	2027
	6194					0.01665703822	0.18285900595	0.01665703822	0.3657180119	0.01665703822	0.32218015334	0.01665703822	0.3657180119	2027
	6195					0.0258890141	0.28420655104	0.0258890141	0.56841310207	0.0258890141	0.50074487564	0.0258890141	0.56841310207	2027
	6196					0.01646409074	0.1204939008	0.01646409074	0.2409878016	0.01646409074	0.2122987776	0.01646409074	0.2409878016	2027
	6197					0.00000714559	0.00005229559	0.00000714559	0.00010459119	0.00000714559	0.00009213986	0.00000714559	0.00010459119	2027
	6198					0.00003584993	0.00026237085	0.00003584993	0.0005247417	0.00003584993	0.00046227245	0.00003584993	0.0005247417	2027
	6199					0.169728	3.778265088	0.169728	3.778265088	0.169728	1.889132544	0.169728	3.778265088	2026
	6200					0.169728	3.778265088	0.169728	3.778265088	0.169728	1.889132544	0.169728	3.778265088	2026
	6201					0.24763975669	1.8123734099	0.24763975669	3.6247468198	0.24763975669	0.638645883	0.24763975669	3.6247468198	2027
	6202					0.169728	3.778265088	0.169728	3.778265088	0.169728	1.889132544	0.169728	3.778265088	2026
	6203					0.05346740813	0.39130594412	0.05346740813	0.78261154264	0.05346740813	0.68944359237	0.05346740813	0.78261154264	2027
	6204					0.169728	3.778265088	0.169728	3.778265088	0.169728	1.889132544	0.169728	3.778265088	2026
	6205					0.18513100193	1.35489757268	0.18513100193	2.70979514536	0.18513100193	0.477440097	0.18513100193	2.70979514536	2027
Сварочные работы	6252					0.0002778	0.0004233	0.0002778	0.0008467	0.0002778	0.0007459	0.0002778	0.0008467	2027
	6253					0.0002278	0.0026059	0.0002278	0.0052119	0.0002278	0.0045914	0.0002278	0.0052119	2027
	6254			0.0003889	0.0008	0.0003889	0.0048021	0.0003889	0.0112041	0.0003889	0.0098703	0.0003889	0.0112041	2027
	6258					0.0000167	0.0000001	0.0000167	0.0000003	0.0000167	0.0000003	0.0000167	0.0000003	2027
	6264					0.0000044	0.0000376	0.0000044	0.0000752	0.0000044	0.0000663	0.0000044	0.0000752	2027
	6266					0.0000278	0.0002387	0.0000278	0.0004773	0.0000278	0.0004205	0.0000278	0.0004773	2027
	6267					0.0000111	0.0000099	0.0000111	0.0000197	0.0000111	0.0000174	0.0000111	0.0000197	2027
Буровые работы	6326					0.0269444	0.001164					0.0269444	0.001164	2026
	6327					0.0269444	0.05432					0.0269444	0.05432	2026
	6328					0.0269444	0.05432					0.0269444	0.05432	2026
	6329					0.0269444	0.05432					0.0269444	0.05432	2026
	6330					0.0269444	0.05432					0.0269444	0.05432	2026
	6331							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6332							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6333							0.0269444	0.365205			0.0269444	0.365205	2027
	6334							0.0269444	0.365205			0.0269444	0.365205	2027
	6335							0.0269444	0.365205			0.0269444	0.365205	2027
	6336							0.0269444	0.365205			0.0269444	0.365205	2027
	6337							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6338							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6339							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
		6340							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	6341							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6342							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6343							0.0269444	0.007954			0.0269444	0.007954	2027
	6344									0.0269444	0.000485	0.0269444	0.000485	2028
	6345									0.0269444	0.019788	0.0269444	0.019788	2028
	6346									0.0269444	0.019788	0.0269444	0.019788	2028
	6347									0.0269444	0.000485	0.0269444	0.000485	2028
	6348									0.0269444	0.019788	0.0269444	0.019788	2028
	6349									0.0269444	0.019788	0.0269444	0.019788	2028
Итого:				0.0285983809	0.26377864946	7.92624369342	129.0407201	8.97146233888	148.796817775	8.13542657174	77.1439211423	10.95285337689	162.36569200811	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0285983809	0.26377864946	7.92624369342	129.0407201	8.97146233888	148.796817775	8.13542657174	77.1439211423	10.95285337689	162.36569200811	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)														
Неорганизованные источники														
Ремонтно-мастерские работы	6322					0.00368	0.0158976	0.00368	0.0211968	0.00368	0.0185472	0.00368	0.0211968	2027
	6325					0.0132	0.057024	0.0132	0.076032	0.0132	0.066528	0.0132	0.076032	2027
Итого:						0.01688	0.0729216	0.01688	0.0972288	0.01688	0.0850752	0.01688	0.0972288	
Всего по загрязняющему веществу:						0.01688	0.0729216	0.01688	0.0972288	0.01688	0.0850752	0.01688	0.0972288	
Всего по объекту:				10.73003247	3.976033513	55.72148121	274.0011345	71.12930756	378.4639758	59.64802189	231.3591398	104.0770428	422.3990463	
Из них:														
Итого по организованным источникам:				1.6805248	1.064350916	29.3978226	13.08915193	43.5474676	26.23470638	33.0559214	23.53550057	74.5138118	56.60090269	
Итого по неорганизованным источникам:				9.04950767299	2.91168259736	26.3236586137	260.911982563	27.5818399592	352.229269402	26.592100492	207.823639239	29.5632309972	365.798143636	

Таблица 3.3.6.3. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период пуско-наладочных работ по загрязняющим веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды	0	0	0.0033111	0.032184	0.0033111	0.032184	2029
0143	Марганец и его соединения	0	0	0.0003844	0.0037368	0.0003844	0.0037368	2029
0150	Натр едкий	0	0	0.00034083	0.00264893	0.00034083	0.00264893	2029
0301	Азота диоксид	0	0	840.0710864	602.3589806	840.0710864	602.3589806	2029
0302	Азотная кислота	0	0	0.013	0.101088	0.013	0.101088	2029
0303	Аммиак	0	0	0.0012792	0.009947	0.0012792	0.009947	2029
0304	Азота оксид	0	0	136.5115515	97.8833344	136.5115515	97.8833344	2029
0316	Соляная кислота	0	0	0.003432	0.0266872	0.003432	0.0266872	2029
0322	Серная кислота	0	0	0.0006942	0.0053982	0.0006942	0.0053982	2029
0328	Сажа	0	0	680.1161111	355.7820993	680.1161111	355.7820993	2029
0330	Сера диоксид	0	0	70.5034534	58.9951225	70.5034534	58.9951225	2029
0333	Сероводород	0	0	0.01459894	0.00781521	0.01459894	0.00781521	2029
0337	Углерод оксид	0	0	6822.1125876	3724.41714292	6822.1125876	3724.41714292	2029
0370	Углерода сероокись	0	0	0.00015232	0.00129247	0.00015232	0.00129247	2029
0402	Бутан	0	0	0.0080408	0.06795904	0.0080408	0.06795904	2029
0405	Пентан	0	0	0.0009852	0.00835422	0.0009852	0.00835422	2029
0410	Метан	0	0	172.4160191	109.75686485	172.4160191	109.75686485	2029
0412	Изобутан	0	0	0.0085114	0.07093217	0.0085114	0.07093217	2029
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0	0	4.1678313	39.22564486	4.1678313	39.22564486	2029
0616	Ксилол	0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
0621	Толуол	0	0	0.021086	0.1639647	0.021086	0.1639647	2029
0703	Бенз/а/пирен	0	0	0.0000068	0.00000078	0.0000068	0.00000078	2029
1061	Этиловый спирт	0	0	0.04342	0.337634	0.04342	0.337634	2029
1325	Формальдегид	0	0	0.0631428	0.0062748	0.0631428	0.0062748	2029
1401	Ацетон	0	0	0.016562	0.128786	0.016562	0.128786	2029
1715	Метилмеркаптан	0	0	0.03560823	0.02006286	0.03560823	0.02006286	2029
1728	Этилмеркаптан	0	0	0.001807789	0.00101837	0.001807789	0.00101837	2029
1852	Моноэтаноламин	0	0	0.0049092	0.0050684	0.0049092	0.0050684	2029
2735	Масло минеральное нефтяное	0	0	0.0028275	0.0002097	0.0028275	0.0002097	2029
2752	Уайт-спирит	0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0	0	1.8485397	0.193081	1.8485397	0.193081	2029
2868	Эмульсол	0	0	0.000002	0.0000207	0.000002	0.0000207	2029
2902	Взвешенные частицы	0	0	0.00932	0.0966298	0.00932	0.0966298	2029
2930	Пыль абразивная	0	0	0.0032	0.0331776	0.0032	0.0331776	2029
Всего по объекту:		0	0	8728.02724	4989.986161	8728.02724	4989.986161	

Таблица 3.3.6.4. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период пуско-наладочных работ по источникам загрязнения атмосферы

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
1	2							
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Неорганизованные источники								
Секция 142. ГТЭС	6109	0	0	0.0033111	0.032184	0.0033111	0.032184	2029
Итого:		0	0	0.0033111	0.032184	0.0033111	0.032184	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0033111	0.032184	0.0033111	0.032184	2029
(0143) Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Секция 142. ГТЭС	6109	0	0	0.0003844	0.0037368	0.0003844	0.0037368	2029
Итого:		0	0	0.0003844	0.0037368	0.0003844	0.0037368	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0003844	0.0037368	0.0003844	0.0037368	2029
(0150) Натр едкий								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.0001048	0.0008149	0.0001048	0.0008149	2029
	0025	0	0	0.0000524	0.0004075	0.0000524	0.0004075	2029
	0026	0	0	0.000131	0.0010187	0.000131	0.0010187	2029
	0027	0	0	0.0000524	0.0004075	0.0000524	0.0004075	2029
Секция 142. ГТЭС	0031	0	0	0.00000023	0.00000033	0.00000023	0.00000033	2029
Итого:		0	0	0.00034083	0.00264893	0.00034083	0.00264893	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.00034083	0.00264893	0.00034083	0.00264893	2029
(0301) Азота диоксид								
Организованные источники								
Секция 110. Блок горячего масла	0008	0	0	2.09032	18.4215721	2.09032	18.4215721	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	2.688	0.05292	2.688	0.05292	2029
	0011	0	0	2.688	0.05292	2.688	0.05292	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	733.3333333	301.8435468	733.3333333	301.8435468	2029
	0017	0	0	82.536	125.0653069	82.536	125.0653069	2029
Секция 142. ГТЭС	0021	0	0	5.3992777	52.2059652	5.3992777	52.2059652	2029
	0022	0	0	5.3992777	52.2059652	5.3992777	52.2059652	2029
	0023	0	0	5.3992777	52.2059652	5.3992777	52.2059652	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.2688	0.1524096	0.2688	0.1524096	2029
	0015	0	0	0.2688	0.1524096	0.2688	0.1524096	2029
Итого:		0	0	840.0710864	602.3589806	840.0710864	602.3589806	
Итого:		0	0	815.8693333	426.9088537	815.8693333	426.9088537	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	840.0710864	602.3589806	840.0710864	602.3589806	2029
(0302) Азотная кислота								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.004	0.031104	0.004	0.031104	2029
	0025	0	0	0.002	0.015552	0.002	0.015552	2029
	0026	0	0	0.005	0.03888	0.005	0.03888	2029
	0027	0	0	0.002	0.015552	0.002	0.015552	2029
Итого:		0	0	0.013	0.101088	0.013	0.101088	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.013	0.101088	0.013	0.101088	2029
(0303) Аммиак								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.0003936	0.0030606	0.0003936	0.0030606	2029
	0025	0	0	0.0001968	0.0015303	0.0001968	0.0015303	2029
	0026	0	0	0.000492	0.0038258	0.000492	0.0038258	2029
	0027	0	0	0.0001968	0.0015303	0.0001968	0.0015303	2029
Итого:		0	0	0.0012792	0.009947	0.0012792	0.009947	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0012792	0.009947	0.0012792	0.009947	2029
(0304) Азота оксид								
Организованные источники								
Секция 110. Блок горячего масла	0008	0	0	0.339677	2.9935055	0.339677	2.9935055	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	0.4368	0.0085995	0.4368	0.0085995	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0011	0	0	0.4368	0.0085995	0.4368	0.0085995	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	119.1666667	49.0495764	119.1666667	49.0495764	2029
	0017	0	0	13.4121	20.3231124	13.4121	20.3231124	2029
Секция 142. ГТЭС	0021	0	0	0.8773826	8.4834693	0.8773826	8.4834693	2029
	0022	0	0	0.8773826	8.4834693	0.8773826	8.4834693	2029
	0023	0	0	0.8773826	8.4834693	0.8773826	8.4834693	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.04368	0.0247666	0.04368	0.0247666	2029
	0015	0	0	0.04368	0.0247666	0.04368	0.0247666	2029
Итого:		0	0	136.5115515	97.8833344	136.5115515	97.8833344	
Итого:		0	0	132.5787667	69.3726888	132.5787667	69.3726888	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	136.5115515	97.8833344	136.5115515	97.8833344	2029
(0316) Соляная кислота								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.001056	0.0082115	0.001056	0.0082115	2029
	0025	0	0	0.000528	0.0041057	0.000528	0.0041057	2029
	0026	0	0	0.00132	0.0102643	0.00132	0.0102643	2029
	0027	0	0	0.000528	0.0041057	0.000528	0.0041057	2029
Итого:		0	0	0.003432	0.0266872	0.003432	0.0266872	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.003432	0.0266872	0.003432	0.0266872	2029
(0322) Серная кислота								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.0002136	0.001661	0.0002136	0.001661	2029
	0025	0	0	0.0001068	0.0008305	0.0001068	0.0008305	2029
	0026	0	0	0.000267	0.0020762	0.000267	0.0020762	2029
	0027	0	0	0.0001068	0.0008305	0.0001068	0.0008305	2029
Итого:		0	0	0.0006942	0.0053982	0.0006942	0.0053982	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0006942	0.0053982	0.0006942	0.0053982	2029
(0328) Сажа								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	0.1	0.002835	0.1	0.002835	2029
	0011	0	0	0.1	0.002835	0.1	0.002835	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	611.1111111	251.536289	611.1111111	251.536289	2029
	0017	0	0	68.78	104.2210891	68.78	104.2210891	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.0125	0.0095256	0.0125	0.0095256	2029
	0015	0	0	0.0125	0.0095256	0.0125	0.0095256	2029
Итого:		0	0	680.1161111	355.7820993	680.1161111	355.7820993	
Итого:		0	0	679.8911111	355.7573781	679.8911111	355.7573781	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	680.1161111	355.7820993	680.1161111	355.7820993	2029
(0330) Сера диоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 110. Блок горячего масла	0008	0	0	0.865	7.623072	0.865	7.623072	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	1.4	0.01134	1.4	0.01134	2029
	0011	0	0	1.4	0.01134	1.4	0.01134	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	58.2488249	23.7194595	58.2488249	23.7194595	2029
	0017	0	0	6.5558523	9.9339643	6.5558523	9.9339643	2029
Секция 142. ГТЭС	0021	0	0	0.6079254	5.8827729	0.6079254	5.8827729	2029
	0022	0	0	0.6079254	5.8827729	0.6079254	5.8827729	2029
	0023	0	0	0.6079254	5.8827729	0.6079254	5.8827729	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.105	0.023814	0.105	0.023814	2029
	0015	0	0	0.105	0.023814	0.105	0.023814	2029
Итого:		0	0	70.5034534	58.9951225	70.5034534	58.9951225	
Итого:		0	0	64.8046772	33.6534238	64.8046772	33.6534238	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	70.5034534	58.9951225	70.5034534	58.9951225	2029
(0333) Сероводород								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029
	0006	0	0	0.0000054	0.0000337	0.0000054	0.0000337	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0012	0	0	0.0000021	0.0000026	0.0000021	0.0000026	2029
	0013	0	0	0.0000021	0.0000026	0.0000021	0.0000026	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	0.0122163	0.0049746	0.0122163	0.0049746	2029
	0017	0	0	0.0013749	0.0020834	0.0013749	0.0020834	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0000559		0.0000559	2029
	0035	0	0		0.0000559		0.0000559	2029
	0036	0	0		0.0000559		0.0000559	2029
Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0029	0	0	0.0000061	0.000005	0.0000061	0.000005	2029
	0030	0	0	0.0006473	0.0000318	0.0006473	0.0000318	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0037	0	0	0.000005	0.0000022	0.000005	0.0000022	2029
	0038	0	0	0.000005	0.0000022	0.000005	0.0000022	2029
Итого:		0	0	0.0142674	0.0073266	0.0142674	0.0073266	
Итого:		0	0	0.0135912	0.007058	0.0135912	0.007058	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029
	6002	0	0	0.0000003	0.0000185	0.0000003	0.0000185	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0000013	0.0000084	0.0000013	0.0000084	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0000004	0.0000025	0.0000004	0.0000025	2029
	6005	0	0	0.0000008	0.0000048	0.0000008	0.0000048	2029
	6006	0	0	0.0000008	0.0000048	0.0000008	0.0000048	2029
	6007	0	0	0.0000008	0.0000048	0.0000008	0.0000048	2029
	6008	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6009	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6010	0	0	0.0000011	0.000007	0.0000011	0.000007	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000006	0.0000036	0.0000006	0.0000036	2029
	6012	0	0	0.0000006	0.0000035	0.0000006	0.0000035	2029
	6013	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6014	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6016	0	0	0.0000008	0.000005	0.0000008	0.000005	2029
	6017	0	0	0.0000006	0.0000036	0.0000006	0.0000036	2029
	6018	0	0	0.0000007	0.0000041	0.0000007	0.0000041	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000009	0.0000057	0.0000009	0.0000057	2029
	6020	0	0	0.0000003	0.0000021	0.0000003	0.0000021	2029
	6021	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6022	0	0	0.0000007	0.0000041	0.0000007	0.0000041	2029
	6023	0	0	0.0000002	0.0000013	0.0000002	0.0000013	2029
	6024	0	0	0.0000009	0.0000057	0.0000009	0.0000057	2029
	6025	0	0	0.0000009	0.0000058	0.0000009	0.0000058	2029
	6026	0	0	0.0000005	0.0000029	0.0000005	0.0000029	2029
	6027	0	0	0.0000008	0.0000053	0.0000008	0.0000053	2029
	6028	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6029	0	0	0.0000006	0.000004	0.0000006	0.000004	2029
	6030	0	0	0.0000007	0.00000421	0.0000007	0.00000421	2029
	6031	0	0	0.0000006	0.0000037	0.0000006	0.0000037	2029
	6032	0	0	0.0000005	0.0000032	0.0000005	0.0000032	2029
	6034	0	0	0.0000009	0.0000058	0.0000009	0.0000058	2029
	6035	0	0	0.0000007	0.0000042	0.0000007	0.0000042	2029
	6036	0	0	0.0000007	0.0000042	0.0000007	0.0000042	2029
	6037	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6038	0	0	0.0000008	0.0000053	0.0000008	0.0000053	2029
	6039	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6040	0	0	0.0000001	0.000006	0.0000001	0.000006	2029
	6041	0	0	0.0000008	0.0000048	0.0000008	0.0000048	2029
	6042	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6043	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6044	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6045	0	0	0.0000004	0.0000025	0.0000004	0.0000025	2029
	6046	0	0	0.0000008	0.0000053	0.0000008	0.0000053	2029
	6047	0	0	0.0000008	0.0000053	0.0000008	0.0000053	2029
	6048	0	0	0.0000005	0.0000031	0.0000005	0.0000031	2029
	6049	0	0	0.0000005	0.0000031	0.0000005	0.0000031	2029
	6050	0	0	0.00000006	0.0000004	0.00000006	0.0000004	2029
	6053	0	0	0.0000006	0.000004	0.0000006	0.000004	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000008	0.0000052	0.0000008	0.0000052	2029
	6055	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
	6056	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6057	0	0	0.0000013	0.0000079	0.0000013	0.0000079	2029
	6058	0	0	0.0000013	0.0000079	0.0000013	0.0000079	2029
	6059	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6060	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000008	0.0000047	0.0000008	0.0000047	2029
	6062	0	0	0.0000011	0.0000068	0.0000011	0.0000068	2029
	6063	0	0	0.0000002	0.0000012	0.0000002	0.0000012	2029
	6064	0	0	0.0000003	0.0000018	0.0000003	0.0000018	2029
	6065	0	0	0.0000003	0.0000018	0.0000003	0.0000018	2029
	6066	0	0	0.0000007	0.0000041	0.0000007	0.0000041	2029
	6067	0	0	0.0000007	0.0000041	0.0000007	0.0000041	2029
	6068	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6069	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6070	0	0	0.0000008	0.0000051	0.0000008	0.0000051	2029
	6071	0	0	0.0000008	0.0000051	0.0000008	0.0000051	2029
	6072	0	0	0.0000012	0.0000075	0.0000012	0.0000075	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6074	0	0	0.0000003	0.0000016	0.0000003	0.0000016	2029
	6075	0	0	0.0000007	0.0000041	0.0000007	0.0000041	2029
	6076	0	0	0.0000004	0.0000023	0.0000004	0.0000023	2029
	6077	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6078	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6079	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6080	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6081	0	0	0.0000002	0.0000013	0.0000002	0.0000013	2029
	6082	0	0	0.0000002	0.0000013	0.0000002	0.0000013	2029
	6083	0	0	0.0000009	0.0000059	0.0000009	0.0000059	2029
	6084	0	0	0.0000007	0.0000046	0.0000007	0.0000046	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0000007	0.0000042	0.0000007	0.0000042	2029
	6052	0	0	0.0000008	0.0000049	0.0000008	0.0000049	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000008	0.0000067	0.0000008	0.0000067	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0000013	0.0000081	0.0000013	0.0000081	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6088	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	6114	0	0	0.0000696	0.000018	0.0000696	0.000018	2029
	6115	0	0	0.000133	0.0000345	0.000133	0.0000345	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.00000007	0.0000005	0.00000007	0.0000005	2029
	6090	0	0	0.0000003	0.0000021	0.0000003	0.0000021	2029
	6091	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6092	0	0	0.0000002	0.0000012	0.0000002	0.0000012	2029
	6096	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0000011	0.0000068	0.0000011	0.0000068	2029
	6098	0	0	0.0000011	0.000007	0.0000011	0.000007	2029
	6099	0	0	0.0000001	0.0000063	0.0000001	0.0000063	2029
	6100	0	0	0.0000001	0.0000063	0.0000001	0.0000063	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6101	0	0	0.000001	0.0000063	0.000001	0.0000063	2029
	6102	0	0	0.0000015	0.0000095	0.0000015	0.0000095	2029
	6103	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6104	0	0	0.0000006	0.0000036	0.0000006	0.0000036	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000001	0.000001	0.0000001	0.000001	2029
	6112	0	0	0.0000001	0.000001	0.0000001	0.000001	2029
	6113	0	0	0.0000001	0.000001	0.0000001	0.000001	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000003	0.0000017	0.0000003	0.0000017	2029
	6106	0	0	0.0000003	0.0000017	0.0000003	0.0000017	2029
	6107	0	0	0.0000003	0.0000017	0.0000003	0.0000017	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	6116	0	0	0.0000622	0.0000161	0.0000622	0.0000161	2029
Итого:		0	0	0.00033154	0.00048861	0.00033154	0.00048861	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.01459894	0.00781521	0.01459894	0.00781521	2029
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
Секция 110. Блок горячего масла	0008	0	0	1.5562125	13.71458952	1.5562125	13.71458952	2029
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	2.65	0.04158	2.65	0.04158	2029
	0011	0	0	2.65	0.04158	2.65	0.04158	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	6111.1111111	2515.3628899	6111.1111111	2515.3628899	2029
	0017	0	0	687.8	1042.2108909	687.8	1042.2108909	2029
Секция 142. ГТЭС	0021	0	0	5.267588	50.932649	5.267588	50.932649	2029
	0022	0	0	5.267588	50.932649	5.267588	50.932649	2029
	0023	0	0	5.267588	50.932649	5.267588	50.932649	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.27125	0.1238328	0.27125	0.1238328	2029
	0015	0	0	0.27125	0.1238328	0.27125	0.1238328	2029
Итого:		0	0	6822.1125876	3724.41714292	6822.1125876	3724.41714292	
Итого:		0	0	6798.9111111	3557.5737808	6798.9111111	3557.5737808	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	6822.1125876	3724.41714292	6822.1125876	3724.41714292	2029
(0370) Углерода сероокись								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
	0006	0	0	0.0000109	0.0000678	0.0000109	0.0000678	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0001125		0.0001125	2029
	0035	0	0		0.0001125		0.0001125	2029
	0036	0	0		0.0001125		0.0001125	2029
Итого:		0	0	0.0000177	0.0004469	0.0000177	0.0004469	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
	6002	0	0	0.000006	0.0000372	0.000006	0.0000372	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0000027	0.0000168	0.0000027	0.0000168	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0000008	0.000005	0.0000008	0.000005	2029
	6005	0	0	0.0000016	0.0000097	0.0000016	0.0000097	2029
	6006	0	0	0.0000016	0.0000097	0.0000016	0.0000097	2029
	6007	0	0	0.0000016	0.0000097	0.0000016	0.0000097	2029
	6008	0	0	0.0000023	0.0000143	0.0000023	0.0000143	2029
	6009	0	0	0.0000023	0.0000143	0.0000023	0.0000143	2029
	6010	0	0	0.0000023	0.0000141	0.0000023	0.0000141	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000012	0.0000072	0.0000012	0.0000072	2029
	6012	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6013	0	0	0.0000011	0.0000069	0.0000011	0.0000069	2029
	6014	0	0	0.0000011	0.0000069	0.0000011	0.0000069	2029
	6016	0	0	0.0000016	0.0000101	0.0000016	0.0000101	2029
	6017	0	0	0.0000012	0.0000073	0.0000012	0.0000073	2029
	6018	0	0	0.0000013	0.0000083	0.0000013	0.0000083	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000019	0.0000115	0.0000019	0.0000115	2029
	6020	0	0	0.0000007	0.0000043	0.0000007	0.0000043	2029
	6021	0	0	0.0000012	0.0000077	0.0000012	0.0000077	2029
	6022	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029
	6023	0	0	0.0000004	0.0000026	0.0000004	0.0000026	2029
	6024	0	0	0.0000019	0.0000115	0.0000019	0.0000115	2029
	6025	0	0	0.0000019	0.0000117	0.0000019	0.0000117	2029
	6026	0	0	0.0000009	0.0000059	0.0000009	0.0000059	2029
	6027	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6028	0	0	0.0000034	0.0000213	0.0000034	0.0000213	2029
	6029	0	0	0.0000013	0.0000081	0.0000013	0.0000081	2029
	6030	0	0	0.0000014	0.00000847	0.0000014	0.00000847	2029
	6031	0	0	0.0000012	0.0000074	0.0000012	0.0000074	2029
	6032	0	0	0.0000001	0.0000065	0.0000001	0.0000065	2029
	6034	0	0	0.0000019	0.0000117	0.0000019	0.0000117	2029
	6035	0	0	0.0000014	0.0000085	0.0000014	0.0000085	2029
	6036	0	0	0.0000014	0.0000085	0.0000014	0.0000085	2029
	6037	0	0	0.0000003	0.0000021	0.0000003	0.0000021	2029
	6038	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6039	0	0	0.0000003	0.0000021	0.0000003	0.0000021	2029
	6040	0	0	0.0000002	0.0000122	0.0000002	0.0000122	2029
	6041	0	0	0.0000015	0.0000096	0.0000015	0.0000096	2029
	6042	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6043	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6044	0	0	0.0000006	0.0000038	0.0000006	0.0000038	2029
	6045	0	0	0.0000008	0.0000005	0.0000008	0.0000005	2029
	6046	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6047	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6048	0	0	0.0000001	0.0000063	0.0000001	0.0000063	2029
	6049	0	0	0.0000001	0.0000063	0.0000001	0.0000063	2029
	6050	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6053	0	0	0.0000013	0.0000081	0.0000013	0.0000081	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000017	0.0000105	0.0000017	0.0000105	2029
	6055	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6056	0	0	0.0000012	0.0000077	0.0000012	0.0000077	2029
	6057	0	0	0.0000026	0.0000159	0.0000026	0.0000159	2029
	6058	0	0	0.0000026	0.0000159	0.0000026	0.0000159	2029
	6059	0	0	0.0000012	0.0000076	0.0000012	0.0000076	2029
	6060	0	0	0.0000012	0.0000076	0.0000012	0.0000076	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000015	0.0000094	0.0000015	0.0000094	2029
	6062	0	0	0.0000022	0.0000137	0.0000022	0.0000137	2029
	6063	0	0	0.0000004	0.0000025	0.0000004	0.0000025	2029
	6064	0	0	0.0000006	0.0000036	0.0000006	0.0000036	2029
	6065	0	0	0.0000006	0.0000036	0.0000006	0.0000036	2029
	6066	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029
	6067	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029
	6068	0	0	0.0000009	0.0000055	0.0000009	0.0000055	2029
	6069	0	0	0.0000009	0.0000055	0.0000009	0.0000055	2029
	6070	0	0	0.0000016	0.0000103	0.0000016	0.0000103	2029
	6071	0	0	0.0000016	0.0000103	0.0000016	0.0000103	2029
	6072	0	0	0.0000024	0.000015	0.0000024	0.000015	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0000002	0.0000121	0.0000002	0.0000121	2029
	6074	0	0	0.0000005	0.0000032	0.0000005	0.0000032	2029
	6075	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029
	6076	0	0	0.0000007	0.0000046	0.0000007	0.0000046	2029
	6077	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6078	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6079	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6080	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6081	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6082	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6083	0	0	0.0000019	0.0000119	0.0000019	0.0000119	2029
	6084	0	0	0.0000015	0.0000093	0.0000015	0.0000093	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0000014	0.0000085	0.0000014	0.0000085	2029
	6052	0	0	0.0000016	0.0000098	0.0000016	0.0000098	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000015	0.0000134	0.0000015	0.0000134	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0000026	0.0000162	0.0000026	0.0000162	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0000003	0.000002	0.0000003	0.000002	2029
	6088	0	0	0.0000003	0.000002	0.0000003	0.000002	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6090	0	0	0.0000007	0.0000042	0.0000007	0.0000042	2029
	6091	0	0	0.0000002	0.0000014	0.0000002	0.0000014	2029
	6092	0	0	0.0000004	0.0000025	0.0000004	0.0000025	2029
	6096	0	0	0.0000002	0.0000012	0.0000002	0.0000012	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0000022	0.0000136	0.0000022	0.0000136	2029
	6098	0	0	0.0000023	0.000014	0.0000023	0.000014	2029
	6099	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6100	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6101	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6102	0	0	0.0000031	0.0000191	0.0000031	0.0000191	2029
	6103	0	0	0.0000011	0.0000069	0.0000011	0.0000069	2029
	6104	0	0	0.0000012	0.0000073	0.0000012	0.0000073	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000002	0.000002	0.0000002	0.000002	2029
	6112	0	0	0.0000002	0.000002	0.0000002	0.000002	2029
	6113	0	0	0.0000002	0.000002	0.0000002	0.000002	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6106	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6107	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
Итого:		0	0	0.00013462	0.00084557	0.00013462	0.00084557	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.00015232	0.00129247	0.00015232	0.00129247	2029
(0402) Бутан								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000876	0.0005447	0.0000876	0.0005447	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000876	0.0005447	0.0000876	0.0005447	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000876	0.0005447	0.0000876	0.0005447	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000876	0.0005447	0.0000876	0.0005447	2029
	0006	0	0	0.0005692	0.0035407	0.0005692	0.0035407	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0058742		0.0058742	2029
	0035	0	0		0.0058742		0.0058742	2029
	0036	0	0		0.0058742		0.0058742	2029
Итого:		0	0	0.0009196	0.0233421	0.0009196	0.0233421	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000875	0.0005443	0.0000875	0.0005443	2029
	6002	0	0	0.0003124	0.0019435	0.0003124	0.0019435	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0001412	0.0008783	0.0001412	0.0008783	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0000419	0.0002607	0.0000419	0.0002607	2029
	6005	0	0	0.0000816	0.0005079	0.0000816	0.0005079	2029
	6006	0	0	0.0000816	0.0005079	0.0000816	0.0005079	2029
	6007	0	0	0.0000816	0.0005079	0.0000816	0.0005079	2029
	6008	0	0	0.0001201	0.0007468	0.0001201	0.0007468	2029
	6009	0	0	0.0001201	0.0007468	0.0001201	0.0007468	2029
	6010	0	0	0.0001185	0.0007371	0.0001185	0.0007371	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000607	0.0003774	0.0000607	0.0003774	2029
	6012	0	0	0.0000592	0.0003686	0.0000592	0.0003686	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6013	0	0	0.0000577	0.0003587	0.0000577	0.0003587	2029
	6014	0	0	0.0000577	0.0003587	0.0000577	0.0003587	2029
	6016	0	0	0.0000849	0.0005283	0.0000849	0.0005283	2029
	6017	0	0	0.0000617	0.0003836	0.0000617	0.0003836	2029
	6018	0	0	0.0000701	0.0004359	0.0000701	0.0004359	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000966	0.0006012	0.0000966	0.0006012	2029
	6020	0	0	0.0000363	0.0002255	0.0000363	0.0002255	2029
	6021	0	0	0.0000647	0.0004022	0.0000647	0.0004022	2029
	6022	0	0	0.0000691	0.0004298	0.0000691	0.0004298	2029
	6023	0	0	0.000022	0.0001367	0.000022	0.0001367	2029
	6024	0	0	0.0000966	0.0006012	0.0000966	0.0006012	2029
	6025	0	0	0.0000981	0.0006101	0.0000981	0.0006101	2029
	6026	0	0	0.0000494	0.0003072	0.0000494	0.0003072	2029
	6027	0	0	0.0000889	0.0005531	0.0000889	0.0005531	2029
	6028	0	0	0.0001791	0.0011144	0.0001791	0.0011144	2029
	6029	0	0	0.0000677	0.0004209	0.0000677	0.0004209	2029
	6030	0	0	0.0000711	0.00044214	0.0000711	0.00044214	2029
	6031	0	0	0.0000622	0.0003871	0.0000622	0.0003871	2029
	6032	0	0	0.0000548	0.0003406	0.0000548	0.0003406	2029
	6034	0	0	0.0000979	0.0006091	0.0000979	0.0006091	2029
	6035	0	0	0.0000715	0.0004449	0.0000715	0.0004449	2029
	6036	0	0	0.0000711	0.0004421	0.0000711	0.0004421	2029
	6037	0	0	0.0000176	0.0001092	0.0000176	0.0001092	2029
	6038	0	0	0.0000891	0.0005541	0.0000891	0.0005541	2029
	6039	0	0	0.0000176	0.0001092	0.0000176	0.0001092	2029
	6040	0	0	0.0001022	0.0006358	0.0001022	0.0006358	2029
	6041	0	0	0.0000808	0.0005026	0.0000808	0.0005026	2029
	6042	0	0	0.0000317	0.0001974	0.0000317	0.0001974	2029
	6043	0	0	0.0000317	0.0001974	0.0000317	0.0001974	2029
	6044	0	0	0.0000317	0.0001974	0.0000317	0.0001974	2029
	6045	0	0	0.0000423	0.0002631	0.0000423	0.0002631	2029
	6046	0	0	0.0000888	0.0005524	0.0000888	0.0005524	2029
	6047	0	0	0.0000888	0.0005524	0.0000888	0.0005524	2029
	6048	0	0	0.000053	0.0003297	0.000053	0.0003297	2029
	6049	0	0	0.000053	0.0003297	0.000053	0.0003297	2029
	6050	0	0	0.0000064	0.0000399	0.0000064	0.0000399	2029
	6053	0	0	0.0000682	0.0004244	0.0000682	0.0004244	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000882	0.0005488	0.0000882	0.0005488	2029
	6055	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6056	0	0	0.0000649	0.000404	0.0000649	0.000404	2029
	6057	0	0	0.0001336	0.0008312	0.0001336	0.0008312	2029
	6058	0	0	0.0001336	0.0008312	0.0001336	0.0008312	2029
	6059	0	0	0.000064	0.0003978	0.000064	0.0003978	2029
	6060	0	0	0.000064	0.0003978	0.000064	0.0003978	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000792	0.0004927	0.0000792	0.0004927	2029
	6062	0	0	0.0001149	0.0007148	0.0001149	0.0007148	2029
	6063	0	0	0.0000207	0.0001287	0.0000207	0.0001287	2029
	6064	0	0	0.00003	0.0001867	0.00003	0.0001867	2029
	6065	0	0	0.00003	0.0001867	0.00003	0.0001867	2029
	6066	0	0	0.000069	0.0004292	0.000069	0.0004292	2029
	6067	0	0	0.000069	0.0004292	0.000069	0.0004292	2029
	6068	0	0	0.0000461	0.0002871	0.0000461	0.0002871	2029
	6069	0	0	0.0000461	0.0002871	0.0000461	0.0002871	2029
	6070	0	0	0.0000861	0.0005357	0.0000861	0.0005357	2029
	6071	0	0	0.0000861	0.0005357	0.0000861	0.0005357	2029
	6072	0	0	0.0001262	0.000785	0.0001262	0.000785	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0001019	0.000634	0.0001019	0.000634	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6074	0	0	0.0000271	0.0001686	0.0000271	0.0001686	2029
	6075	0	0	0.0000688	0.000428	0.0000688	0.000428	2029
	6076	0	0	0.0000383	0.0002382	0.0000383	0.0002382	2029
	6077	0	0	0.0000156	0.000097	0.0000156	0.000097	2029
	6078	0	0	0.0000156	0.000097	0.0000156	0.000097	2029
	6079	0	0	0.0000157	0.0000979	0.0000157	0.0000979	2029
	6080	0	0	0.0000157	0.0000979	0.0000157	0.0000979	2029
	6081	0	0	0.0000226	0.0001405	0.0000226	0.0001405	2029
	6082	0	0	0.0000226	0.0001405	0.0000226	0.0001405	2029
	6083	0	0	0.0000998	0.0006207	0.0000998	0.0006207	2029
	6084	0	0	0.0000776	0.000483	0.0000776	0.000483	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0001047	0.0006514	0.0001047	0.0006514	2029
	6052	0	0	0.0001218	0.0007577	0.0001218	0.0007577	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000794	0.0006994	0.0000794	0.0006994	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0001362	0.0008471	0.0001362	0.0008471	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0000165	0.000103	0.0000165	0.000103	2029
	6088	0	0	0.0000165	0.000103	0.0000165	0.000103	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0000077	0.0000479	0.0000077	0.0000479	2029
	6090	0	0	0.0000351	0.0002184	0.0000351	0.0002184	2029
	6091	0	0	0.0000121	0.0000754	0.0000121	0.0000754	2029
	6092	0	0	0.0000208	0.0001296	0.0000208	0.0001296	2029
	6096	0	0	0.00001	0.0000621	0.00001	0.0000621	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0001143	0.0007112	0.0001143	0.0007112	2029
	6098	0	0	0.0001179	0.0007334	0.0001179	0.0007334	2029
	6099	0	0	0.0001059	0.0006587	0.0001059	0.0006587	2029
	6100	0	0	0.0001059	0.0006587	0.0001059	0.0006587	2029
	6101	0	0	0.0001059	0.0006587	0.0001059	0.0006587	2029
	6102	0	0	0.0001607	0.0009998	0.0001607	0.0009998	2029
	6103	0	0	0.0000576	0.0003586	0.0000576	0.0003586	2029
	6104	0	0	0.0000614	0.0003817	0.0000614	0.0003817	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000107	0.0001036	0.0000107	0.0001036	2029
	6112	0	0	0.0000107	0.0001036	0.0000107	0.0001036	2029
	6113	0	0	0.0000107	0.0001036	0.0000107	0.0001036	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000287	0.0001784	0.0000287	0.0001784	2029
	6106	0	0	0.0000287	0.0001784	0.0000287	0.0001784	2029
	6107	0	0	0.0000287	0.0001784	0.0000287	0.0001784	2029
Итого:		0	0	0.0071212	0.04461694	0.0071212	0.04461694	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0080408	0.06795904	0.0080408	0.06795904	2029
(0405) Пентан								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000108	0.0000674	0.0000108	0.0000674	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000108	0.0000674	0.0000108	0.0000674	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000108	0.0000674	0.0000108	0.0000674	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000108	0.0000674	0.0000108	0.0000674	2029
	0006	0	0	0.0000704	0.0004382	0.0000704	0.0004382	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.000727		0.000727	2029
	0035	0	0		0.000727		0.000727	2029
	0036	0	0		0.000727		0.000727	2029
Итого:		0	0	0.0001136	0.0028888	0.0001136	0.0028888	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000108	0.0000674	0.0000108	0.0000674	2029
	6002	0	0	0.0000387	0.0002405	0.0000387	0.0002405	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0000175	0.0001087	0.0000175	0.0001087	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0000052	0.0000323	0.0000052	0.0000323	2029
	6005	0	0	0.0000101	0.0000629	0.0000101	0.0000629	2029
	6006	0	0	0.0000101	0.0000629	0.0000101	0.0000629	2029
	6007	0	0	0.0000101	0.0000629	0.0000101	0.0000629	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
1	6008	0	0	0.0000149	0.0000924	0.0000149	0.0000924	2029
	6009	0	0	0.0000149	0.0000924	0.0000149	0.0000924	2029
	6010	0	0	0.0000147	0.0000912	0.0000147	0.0000912	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000075	0.0000467	0.0000075	0.0000467	2029
	6012	0	0	0.0000073	0.0000456	0.0000073	0.0000456	2029
	6013	0	0	0.0000071	0.0000444	0.0000071	0.0000444	2029
	6014	0	0	0.0000071	0.0000444	0.0000071	0.0000444	2029
	6016	0	0	0.0000105	0.0000654	0.0000105	0.0000654	2029
	6017	0	0	0.0000076	0.0000475	0.0000076	0.0000475	2029
	6018	0	0	0.0000087	0.0000539	0.0000087	0.0000539	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.000012	0.0000744	0.000012	0.0000744	2029
	6020	0	0	0.0000045	0.0000279	0.0000045	0.0000279	2029
	6021	0	0	0.000008	0.0000498	0.000008	0.0000498	2029
	6022	0	0	0.0000086	0.0000532	0.0000086	0.0000532	2029
	6023	0	0	0.0000027	0.0000169	0.0000027	0.0000169	2029
	6024	0	0	0.000012	0.0000744	0.000012	0.0000744	2029
	6025	0	0	0.0000121	0.0000755	0.0000121	0.0000755	2029
	6026	0	0	0.0000061	0.000038	0.0000061	0.000038	2029
	6027	0	0	0.000011	0.0000685	0.000011	0.0000685	2029
	6028	0	0	0.0000222	0.0001379	0.0000222	0.0001379	2029
	6029	0	0	0.0000084	0.0000521	0.0000084	0.0000521	2029
	6030	0	0	0.0000088	0.00005472	0.0000088	0.00005472	2029
	6031	0	0	0.0000077	0.0000479	0.0000077	0.0000479	2029
	6032	0	0	0.0000068	0.0000422	0.0000068	0.0000422	2029
	6034	0	0	0.0000121	0.0000754	0.0000121	0.0000754	2029
	6035	0	0	0.0000089	0.0000551	0.0000089	0.0000551	2029
	6036	0	0	0.0000088	0.0000547	0.0000088	0.0000547	2029
	6037	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
	6038	0	0	0.000011	0.0000686	0.000011	0.0000686	2029
	6039	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
	6040	0	0	0.0000126	0.0000787	0.0000126	0.0000787	2029
	6041	0	0	0.00001	0.0000622	0.00001	0.0000622	2029
	6042	0	0	0.0000039	0.0000244	0.0000039	0.0000244	2029
	6043	0	0	0.0000039	0.0000244	0.0000039	0.0000244	2029
	6044	0	0	0.0000039	0.0000244	0.0000039	0.0000244	2029
	6045	0	0	0.0000052	0.0000326	0.0000052	0.0000326	2029
	6046	0	0	0.000011	0.0000684	0.000011	0.0000684	2029
	6047	0	0	0.000011	0.0000684	0.000011	0.0000684	2029
	6048	0	0	0.0000066	0.0000408	0.0000066	0.0000408	2029
	6049	0	0	0.0000066	0.0000408	0.0000066	0.0000408	2029
	6050	0	0	0.0000008	0.0000049	0.0000008	0.0000049	2029
	6053	0	0	0.0000084	0.0000525	0.0000084	0.0000525	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000109	0.0000679	0.0000109	0.0000679	2029
	6055	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6056	0	0	0.000008	0.00005	0.000008	0.00005	2029
	6057	0	0	0.0000165	0.0001029	0.0000165	0.0001029	2029
	6058	0	0	0.0000165	0.0001029	0.0000165	0.0001029	2029
	6059	0	0	0.0000079	0.0000492	0.0000079	0.0000492	2029
	6060	0	0	0.0000079	0.0000492	0.0000079	0.0000492	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000098	0.000061	0.0000098	0.000061	2029
	6062	0	0	0.0000142	0.0000885	0.0000142	0.0000885	2029
	6063	0	0	0.0000026	0.0000159	0.0000026	0.0000159	2029
	6064	0	0	0.0000037	0.0000231	0.0000037	0.0000231	2029
	6065	0	0	0.0000037	0.0000231	0.0000037	0.0000231	2029
	6066	0	0	0.0000085	0.0000531	0.0000085	0.0000531	2029
	6067	0	0	0.0000085	0.0000531	0.0000085	0.0000531	2029
	6068	0	0	0.0000057	0.0000355	0.0000057	0.0000355	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
1	2							
	6069	0	0	0.0000057	0.0000355	0.0000057	0.0000355	2029
	6070	0	0	0.0000107	0.0000663	0.0000107	0.0000663	2029
	6071	0	0	0.0000107	0.0000663	0.0000107	0.0000663	2029
	6072	0	0	0.0000156	0.0000971	0.0000156	0.0000971	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0000126	0.0000785	0.0000126	0.0000785	2029
	6074	0	0	0.0000034	0.0000209	0.0000034	0.0000209	2029
	6075	0	0	0.0000085	0.000053	0.0000085	0.000053	2029
	6076	0	0	0.0000047	0.0000295	0.0000047	0.0000295	2029
	6077	0	0	0.0000019	0.000012	0.0000019	0.000012	2029
	6078	0	0	0.0000019	0.000012	0.0000019	0.000012	2029
	6079	0	0	0.0000019	0.0000121	0.0000019	0.0000121	2029
	6080	0	0	0.0000019	0.0000121	0.0000019	0.0000121	2029
	6081	0	0	0.0000028	0.0000174	0.0000028	0.0000174	2029
	6082	0	0	0.0000028	0.0000174	0.0000028	0.0000174	2029
	6083	0	0	0.0000123	0.0000768	0.0000123	0.0000768	2029
	6084	0	0	0.0000096	0.0000598	0.0000096	0.0000598	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0000088	0.0000547	0.0000088	0.0000547	2029
	6052	0	0	0.0000102	0.0000635	0.0000102	0.0000635	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000098	0.0000866	0.0000098	0.0000866	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0000169	0.0001048	0.0000169	0.0001048	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.000002	0.0000127	0.000002	0.0000127	2029
	6088	0	0	0.000002	0.0000127	0.000002	0.0000127	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.000001	0.0000059	0.000001	0.0000059	2029
	6090	0	0	0.0000043	0.000027	0.0000043	0.000027	2029
	6091	0	0	0.0000015	0.0000093	0.0000015	0.0000093	2029
	6092	0	0	0.0000026	0.000016	0.0000026	0.000016	2029
	6096	0	0	0.0000012	0.0000077	0.0000012	0.0000077	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0000141	0.000088	0.0000141	0.000088	2029
	6098	0	0	0.0000146	0.0000908	0.0000146	0.0000908	2029
	6099	0	0	0.0000131	0.0000815	0.0000131	0.0000815	2029
	6100	0	0	0.0000131	0.0000815	0.0000131	0.0000815	2029
	6101	0	0	0.0000131	0.0000815	0.0000131	0.0000815	2029
	6102	0	0	0.0000199	0.0001237	0.0000199	0.0001237	2029
	6103	0	0	0.0000071	0.0000444	0.0000071	0.0000444	2029
	6104	0	0	0.0000076	0.0000472	0.0000076	0.0000472	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000013	0.0000128	0.0000013	0.0000128	2029
	6112	0	0	0.0000013	0.0000128	0.0000013	0.0000128	2029
	6113	0	0	0.0000013	0.0000128	0.0000013	0.0000128	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000035	0.0000221	0.0000035	0.0000221	2029
	6106	0	0	0.0000035	0.0000221	0.0000035	0.0000221	2029
	6107	0	0	0.0000035	0.0000221	0.0000035	0.0000221	2029
Итого:		0	0	0.0008716	0.00546542	0.0008716	0.00546542	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0009852	0.00835422	0.0009852	0.00835422	2029
(0410) Метан								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0230503	0.1433916	0.0230503	0.1433916	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0230503	0.1433916	0.0230503	0.1433916	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0230503	0.1433916	0.0230503	0.1433916	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0230503	0.1433916	0.0230503	0.1433916	2029
	0006	0	0	0.1498273	0.9320455	0.1498273	0.9320455	2029
Секция 110. Блок горячего масла	0008	0	0	0.345825	3.04768656	0.345825	3.04768656	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	152.7777778	62.8840722	152.7777778	62.8840722	2029
	0017	0	0	17.195	26.0552723	17.195	26.0552723	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		1.546286		1.546286	2029
	0035	0	0		1.546286		1.546286	2029
	0036	0	0		1.546286		1.546286	2029
Итого:		0	0	170.5606313	98.13150096	170.5606313	98.13150096	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0	0	169.9727778	88.9393445	169.9727778	88.9393445	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0230311	0.1432721	0.0230311	0.1432721	2029
	6002	0	0	0.0822398	0.5115974	0.0822398	0.5115974	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0371648	0.2311951	0.0371648	0.2311951	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0110334	0.0686368	0.0110334	0.0686368	2029
	6005	0	0	0.0214925	0.1337007	0.0214925	0.1337007	2029
	6006	0	0	0.0214925	0.1337007	0.0214925	0.1337007	2029
	6007	0	0	0.0214925	0.1337007	0.0214925	0.1337007	2029
	6008	0	0	0.031602	0.1965899	0.031602	0.1965899	2029
	6009	0	0	0.031602	0.1965899	0.031602	0.1965899	2029
	6010	0	0	0.031191	0.1940328	0.031191	0.1940328	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0159701	0.0993465	0.0159701	0.0993465	2029
	6012	0	0	0.0155955	0.0970164	0.0155955	0.0970164	2029
	6013	0	0	0.0151806	0.0944353	0.0151806	0.0944353	2029
	6014	0	0	0.0151806	0.0944353	0.0151806	0.0944353	2029
	6016	0	0	0.0223569	0.1390779	0.0223569	0.1390779	2029
	6017	0	0	0.0162313	0.1009716	0.0162313	0.1009716	2029
	6018	0	0	0.018446	0.1147491	0.018446	0.1147491	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0254399	0.1582565	0.0254399	0.1582565	2029
	6020	0	0	0.0095428	0.0593641	0.0095428	0.0593641	2029
	6021	0	0	0.0170208	0.1058828	0.0170208	0.1058828	2029
	6022	0	0	0.0181867	0.113136	0.0181867	0.113136	2029
	6023	0	0	0.0057856	0.0359913	0.0057856	0.0359913	2029
	6024	0	0	0.0254399	0.1582565	0.0254399	0.1582565	2029
	6025	0	0	0.0258145	0.1605867	0.0258145	0.1605867	2029
	6026	0	0	0.0130004	0.0808729	0.0130004	0.0808729	2029
	6027	0	0	0.0234057	0.1456022	0.0234057	0.1456022	2029
	6028	0	0	0.0471572	0.2933553	0.0471572	0.2933553	2029
	6029	0	0	0.0178102	0.1107939	0.0178102	0.1107939	2029
	6030	0	0	0.0187092	0.11638619	0.0187092	0.11638619	2029
	6031	0	0	0.0163811	0.1019036	0.0163811	0.1019036	2029
	6032	0	0	0.0144122	0.0896556	0.0144122	0.0896556	2029
	6034	0	0	0.0257761	0.1603477	0.0257761	0.1603477	2029
	6035	0	0	0.0188245	0.1171032	0.0188245	0.1171032	2029
	6036	0	0	0.0187092	0.1163862	0.0187092	0.1163862	2029
	6037	0	0	0.0046216	0.02875	0.0046216	0.02875	2029
	6038	0	0	0.023446	0.1458532	0.023446	0.1458532	2029
	6039	0	0	0.0046216	0.02875	0.0046216	0.02875	2029
	6040	0	0	0.0269055	0.1673739	0.0269055	0.1673739	2029
	6041	0	0	0.0212678	0.1323027	0.0212678	0.1323027	2029
	6042	0	0	0.0083519	0.0519556	0.0083519	0.0519556	2029
	6043	0	0	0.0083519	0.0519556	0.0083519	0.0519556	2029
	6044	0	0	0.0083519	0.0519556	0.0083519	0.0519556	2029
	6045	0	0	0.0111333	0.0692581	0.0111333	0.0692581	2029
	6046	0	0	0.0233731	0.1453991	0.0233731	0.1453991	2029
	6047	0	0	0.0233731	0.1453991	0.0233731	0.1453991	2029
	6048	0	0	0.0139512	0.0867878	0.0139512	0.0867878	2029
	6049	0	0	0.0139512	0.0867878	0.0139512	0.0867878	2029
	6050	0	0	0.0016904	0.0105154	0.0016904	0.0105154	2029
	6053	0	0	0.0179601	0.111726	0.0179601	0.111726	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0232213	0.1444551	0.0232213	0.1444551	2029
	6055	0	0	0.0002997	0.0018641	0.0002997	0.0018641	2029
	6056	0	0	0.0170957	0.1063488	0.0170957	0.1063488	2029
	6057	0	0	0.035171	0.2187917	0.035171	0.2187917	2029
	6058	0	0	0.035171	0.2187917	0.035171	0.2187917	2029
	6059	0	0	0.0168344	0.1047237	0.0168344	0.1047237	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6060	0	0	0.0168344	0.1047237	0.0168344	0.1047237	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.020849	0.1296977	0.020849	0.1296977	2029
	6062	0	0	0.0302478	0.1881656	0.0302478	0.1881656	2029
	6063	0	0	0.0054476	0.0338882	0.0054476	0.0338882	2029
	6064	0	0	0.0079005	0.0491475	0.0079005	0.0491475	2029
	6065	0	0	0.0079005	0.0491475	0.0079005	0.0491475	2029
	6066	0	0	0.0181598	0.1129687	0.0181598	0.1129687	2029
	6067	0	0	0.0181598	0.1129687	0.0181598	0.1129687	2029
	6068	0	0	0.0121475	0.0755674	0.0121475	0.0755674	2029
	6069	0	0	0.0121475	0.0755674	0.0121475	0.0755674	2029
	6070	0	0	0.02267	0.1410257	0.02267	0.1410257	2029
	6071	0	0	0.02267	0.1410257	0.02267	0.1410257	2029
	6072	0	0	0.0332175	0.2066393	0.0332175	0.2066393	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0268287	0.1668959	0.0268287	0.1668959	2029
	6074	0	0	0.007136	0.0443917	0.007136	0.0443917	2029
	6075	0	0	0.0181099	0.112658	0.0181099	0.112658	2029
	6076	0	0	0.0100807	0.0627099	0.0100807	0.0627099	2029
	6077	0	0	0.0041049	0.0255357	0.0041049	0.0255357	2029
	6078	0	0	0.0041049	0.0255357	0.0041049	0.0255357	2029
	6079	0	0	0.0041433	0.0257746	0.0041433	0.0257746	2029
	6080	0	0	0.0041433	0.0257746	0.0041433	0.0257746	2029
	6081	0	0	0.005947	0.036995	0.005947	0.036995	2029
	6082	0	0	0.005947	0.036995	0.005947	0.036995	2029
	6083	0	0	0.026264	0.1633828	0.026264	0.1633828	2029
	6084	0	0	0.020438	0.1271406	0.020438	0.1271406	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0187092	0.1163862	0.0187092	0.1163862	2029
	6052	0	0	0.0217173	0.1350988	0.0217173	0.1350988	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0208913	0.1841108	0.0208913	0.1841108	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0358452	0.2229859	0.0358452	0.2229859	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0043565	0.027101	0.0043565	0.027101	2029
	6088	0	0	0.0043565	0.027101	0.0043565	0.027101	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0020284	0.0126185	0.0020284	0.0126185	2029
	6090	0	0	0.0092432	0.0575	0.0092432	0.0575	2029
	6091	0	0	0.0031925	0.0198597	0.0031925	0.0198597	2029
	6092	0	0	0.005486	0.0341272	0.005486	0.0341272	2029
	6096	0	0	0.0026277	0.0163466	0.0026277	0.0163466	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0300942	0.1872097	0.0300942	0.1872097	2029
	6098	0	0	0.0310335	0.1930529	0.0310335	0.1930529	2029
	6099	0	0	0.0278717	0.1733844	0.0278717	0.1733844	2029
	6100	0	0	0.0278717	0.1733844	0.0278717	0.1733844	2029
	6101	0	0	0.0278717	0.1733844	0.0278717	0.1733844	2029
	6102	0	0	0.0423051	0.2631714	0.0423051	0.2631714	2029
	6103	0	0	0.0151729	0.0943875	0.0151729	0.0943875	2029
	6104	0	0	0.0161506	0.1004697	0.0161506	0.1004697	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0028179	0.0272683	0.0028179	0.0272683	2029
	6112	0	0	0.0028179	0.0272683	0.0028179	0.0272683	2029
	6113	0	0	0.0028179	0.0272683	0.0028179	0.0272683	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.007549	0.0469608	0.007549	0.0469608	2029
	6106	0	0	0.007549	0.0469608	0.007549	0.0469608	2029
	6107	0	0	0.007549	0.0469608	0.007549	0.0469608	2029
Итого:		0	0	1.8553878	11.62536389	1.8553878	11.62536389	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	172.4160191	109.75686485	172.4160191	109.75686485	2029
(0412) Изобутан								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000878	0.000546	0.0000878	0.000546	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000878	0.000546	0.0000878	0.000546	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000878	0.000546	0.0000878	0.000546	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000878	0.000546	0.0000878	0.000546	2029
	0006	0	0	0.0005705	0.003549	0.0005705	0.003549	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0058879		0.0058879	2029
	0035	0	0		0.0058879		0.0058879	2029
	0036	0	0		0.0058879		0.0058879	2029
Итого:		0	0	0.0009217	0.0233967	0.0009217	0.0233967	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000877	0.0005455	0.0000877	0.0005455	2029
	6002	0	0	0.0003131	0.001948	0.0003131	0.001948	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0001415	0.0008803	0.0001415	0.0008803	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.000042	0.0002614	0.000042	0.0002614	2029
	6005	0	0	0.0000818	0.0005091	0.0000818	0.0005091	2029
	6006	0	0	0.0000818	0.0005091	0.0000818	0.0005091	2029
	6007	0	0	0.0000818	0.0005091	0.0000818	0.0005091	2029
	6008	0	0	0.0001203	0.0007486	0.0001203	0.0007486	2029
	6009	0	0	0.0001203	0.0007486	0.0001203	0.0007486	2029
	6010	0	0	0.0001188	0.0007388	0.0001188	0.0007388	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000608	0.0003783	0.0000608	0.0003783	2029
	6012	0	0	0.0000594	0.0003694	0.0000594	0.0003694	2029
	6013	0	0	0.0000578	0.0003596	0.0000578	0.0003596	2029
	6014	0	0	0.0000578	0.0003596	0.0000578	0.0003596	2029
	6016	0	0	0.0000851	0.0005296	0.0000851	0.0005296	2029
	6017	0	0	0.0000618	0.0003845	0.0000618	0.0003845	2029
	6018	0	0	0.0000702	0.0004369	0.0000702	0.0004369	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000969	0.0006026	0.0000969	0.0006026	2029
	6020	0	0	0.0000363	0.000226	0.0000363	0.000226	2029
	6021	0	0	0.0000648	0.0004032	0.0000648	0.0004032	2029
	6022	0	0	0.0000693	0.0004308	0.0000693	0.0004308	2029
	6023	0	0	0.000022	0.000137	0.000022	0.000137	2029
	6024	0	0	0.0000969	0.0006026	0.0000969	0.0006026	2029
	6025	0	0	0.0000983	0.0006115	0.0000983	0.0006115	2029
	6026	0	0	0.0000495	0.0003079	0.0000495	0.0003079	2029
	6027	0	0	0.0000891	0.0005544	0.0000891	0.0005544	2029
	6028	0	0	0.0001796	0.001117	0.0001796	0.001117	2029
	6029	0	0	0.0000678	0.0004219	0.0000678	0.0004219	2029
	6030	0	0	0.0000712	0.00044317	0.0000712	0.00044317	2029
	6031	0	0	0.0000624	0.000388	0.0000624	0.000388	2029
	6032	0	0	0.0000549	0.0003414	0.0000549	0.0003414	2029
	6034	0	0	0.0000981	0.0006106	0.0000981	0.0006106	2029
	6035	0	0	0.0000717	0.0004459	0.0000717	0.0004459	2029
	6036	0	0	0.0000712	0.0004432	0.0000712	0.0004432	2029
	6037	0	0	0.0000176	0.0001095	0.0000176	0.0001095	2029
	6038	0	0	0.0000893	0.0005554	0.0000893	0.0005554	2029
	6039	0	0	0.0000176	0.0001095	0.0000176	0.0001095	2029
	6040	0	0	0.0001024	0.0006373	0.0001024	0.0006373	2029
	6041	0	0	0.000081	0.0005038	0.000081	0.0005038	2029
	6042	0	0	0.0000318	0.0001978	0.0000318	0.0001978	2029
	6043	0	0	0.0000318	0.0001978	0.0000318	0.0001978	2029
	6044	0	0	0.0000318	0.0001978	0.0000318	0.0001978	2029
	6045	0	0	0.0000424	0.0002637	0.0000424	0.0002637	2029
	6046	0	0	0.000089	0.0005536	0.000089	0.0005536	2029
	6047	0	0	0.000089	0.0005536	0.000089	0.0005536	2029
	6048	0	0	0.0000531	0.0003305	0.0000531	0.0003305	2029
	6049	0	0	0.0000531	0.0003305	0.0000531	0.0003305	2029
	6050	0	0	0.0000064	0.00004	0.0000064	0.00004	2029
	6053	0	0	0.0000684	0.0004254	0.0000684	0.0004254	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000884	0.00055	0.0000884	0.00055	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6055	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6056	0	0	0.0000651	0.0004049	0.0000651	0.0004049	2029
	6057	0	0	0.0001339	0.0008331	0.0001339	0.0008331	2029
	6058	0	0	0.0001339	0.0008331	0.0001339	0.0008331	2029
	6059	0	0	0.0000641	0.0003988	0.0000641	0.0003988	2029
	6060	0	0	0.0000641	0.0003988	0.0000641	0.0003988	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000794	0.0004939	0.0000794	0.0004939	2029
	6062	0	0	0.0001152	0.0007165	0.0001152	0.0007165	2029
	6063	0	0	0.0000207	0.000129	0.0000207	0.000129	2029
	6064	0	0	0.0000301	0.0001871	0.0000301	0.0001871	2029
	6065	0	0	0.0000301	0.0001871	0.0000301	0.0001871	2029
	6066	0	0	0.0000691	0.0004302	0.0000691	0.0004302	2029
	6067	0	0	0.0000691	0.0004302	0.0000691	0.0004302	2029
	6068	0	0	0.0000463	0.0002877	0.0000463	0.0002877	2029
	6069	0	0	0.0000463	0.0002877	0.0000463	0.0002877	2029
	6070	0	0	0.0000863	0.000537	0.0000863	0.000537	2029
	6071	0	0	0.0000863	0.000537	0.0000863	0.000537	2029
	6072	0	0	0.0001265	0.0007868	0.0001265	0.0007868	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0001022	0.0006355	0.0001022	0.0006355	2029
	6074	0	0	0.0000272	0.000169	0.0000272	0.000169	2029
	6075	0	0	0.000069	0.000429	0.000069	0.000429	2029
	6076	0	0	0.0000384	0.0002388	0.0000384	0.0002388	2029
	6077	0	0	0.0000156	0.0000972	0.0000156	0.0000972	2029
	6078	0	0	0.0000156	0.0000972	0.0000156	0.0000972	2029
	6079	0	0	0.0000158	0.0000981	0.0000158	0.0000981	2029
	6080	0	0	0.0000158	0.0000981	0.0000158	0.0000981	2029
	6081	0	0	0.0000226	0.0001409	0.0000226	0.0001409	2029
	6082	0	0	0.0000226	0.0001409	0.0000226	0.0001409	2029
	6083	0	0	0.0001	0.0006221	0.0001	0.0006221	2029
	6084	0	0	0.0000778	0.0004841	0.0000778	0.0004841	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0003141	0.0019541	0.0003141	0.0019541	2029
	6052	0	0	0.0003654	0.0022732	0.0003654	0.0022732	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000795	0.000701	0.0000795	0.000701	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0001365	0.0008491	0.0001365	0.0008491	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0000166	0.0001032	0.0000166	0.0001032	2029
	6088	0	0	0.0000166	0.0001032	0.0000166	0.0001032	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0000077	0.000048	0.0000077	0.000048	2029
	6090	0	0	0.0000352	0.0002189	0.0000352	0.0002189	2029
	6091	0	0	0.0000122	0.0000756	0.0000122	0.0000756	2029
	6092	0	0	0.0000209	0.0001299	0.0000209	0.0001299	2029
	6096	0	0	0.00001	0.0000622	0.00001	0.0000622	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0001146	0.0007128	0.0001146	0.0007128	2029
	6098	0	0	0.0001182	0.0007351	0.0001182	0.0007351	2029
	6099	0	0	0.0001061	0.0006602	0.0001061	0.0006602	2029
	6100	0	0	0.0001061	0.0006602	0.0001061	0.0006602	2029
	6101	0	0	0.0001061	0.0006602	0.0001061	0.0006602	2029
	6102	0	0	0.0001611	0.0010021	0.0001611	0.0010021	2029
	6103	0	0	0.0000578	0.0003594	0.0000578	0.0003594	2029
	6104	0	0	0.0000615	0.0003826	0.0000615	0.0003826	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000107	0.0001038	0.0000107	0.0001038	2029
	6112	0	0	0.0000107	0.0001038	0.0000107	0.0001038	2029
	6113	0	0	0.0000107	0.0001038	0.0000107	0.0001038	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000287	0.0001788	0.0000287	0.0001788	2029
	6106	0	0	0.0000287	0.0001788	0.0000287	0.0001788	2029
	6107	0	0	0.0000287	0.0001788	0.0000287	0.0001788	2029
Итого:		0	0	0.0075897	0.04753547	0.0075897	0.04753547	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0085114	0.07093217	0.0085114	0.07093217	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.009314	0.0579404	0.009314	0.0579404	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.009314	0.0579404	0.009314	0.0579404	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.009314	0.0579404	0.009314	0.0579404	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.009314	0.0579404	0.009314	0.0579404	2029
	0006	0	0	0.0605408	0.3766124	0.0605408	0.3766124	2029
Секция 142. ГТЭС	0021	0	0	1.101065	10.6462685	1.101065	10.6462685	2029
	0022	0	0	1.101065	10.6462685	1.101065	10.6462685	2029
	0023	0	0	1.101065	10.6462685	1.101065	10.6462685	2029
	0034	0	0		0.624809		0.624809	2029
	0035	0	0		0.624809		0.624809	2029
	0036	0	0		0.624809		0.624809	2029
Итого:		0	0	3.4009918	34.4216065	3.4009918	34.4216065	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0093062	0.0578921	0.0093062	0.0578921	2029
	6002	0	0	0.0332307	0.2067216	0.0332307	0.2067216	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0150172	0.0934192	0.0150172	0.0934192	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.0044583	0.0277341	0.0044583	0.0277341	2029
	6005	0	0	0.0086845	0.0540246	0.0086845	0.0540246	2029
	6006	0	0	0.0086845	0.0540246	0.0086845	0.0540246	2029
	6007	0	0	0.0086845	0.0540246	0.0086845	0.0540246	2029
	6008	0	0	0.0127695	0.0794362	0.0127695	0.0794362	2029
	6009	0	0	0.0127695	0.0794362	0.0127695	0.0794362	2029
	6010	0	0	0.0126034	0.078403	0.0126034	0.078403	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.006453	0.040143	0.006453	0.040143	2029
	6012	0	0	0.0063017	0.0392015	0.0063017	0.0392015	2029
	6013	0	0	0.006134	0.0381586	0.006134	0.0381586	2029
	6014	0	0	0.006134	0.0381586	0.006134	0.0381586	2029
	6016	0	0	0.0090338	0.0561973	0.0090338	0.0561973	2029
	6017	0	0	0.0065586	0.0407997	0.0065586	0.0407997	2029
	6018	0	0	0.0074535	0.0463668	0.0074535	0.0463668	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0102795	0.0639468	0.0102795	0.0639468	2029
	6020	0	0	0.003856	0.0239873	0.003856	0.0239873	2029
	6021	0	0	0.0068776	0.0427841	0.0068776	0.0427841	2029
	6022	0	0	0.0073487	0.0457149	0.0073487	0.0457149	2029
	6023	0	0	0.0023378	0.014543	0.0023378	0.014543	2029
	6024	0	0	0.0102795	0.0639468	0.0102795	0.0639468	2029
	6025	0	0	0.0104309	0.0648884	0.0104309	0.0648884	2029
	6026	0	0	0.0052531	0.0326784	0.0052531	0.0326784	2029
	6027	0	0	0.0094576	0.0588336	0.0094576	0.0588336	2029
	6028	0	0	0.0190548	0.1185363	0.0190548	0.1185363	2029
	6029	0	0	0.0071966	0.0447686	0.0071966	0.0447686	2029
	6030	0	0	0.0075598	0.04702826	0.0075598	0.04702826	2029
	6031	0	0	0.0066191	0.0411763	0.0066191	0.0411763	2029
	6032	0	0	0.0058236	0.0362272	0.0058236	0.0362272	2029
	6034	0	0	0.0104154	0.0647918	0.0104154	0.0647918	2029
	6035	0	0	0.0076064	0.047318	0.0076064	0.047318	2029
	6036	0	0	0.0075598	0.0470283	0.0075598	0.0470283	2029
	6037	0	0	0.0018675	0.011617	0.0018675	0.011617	2029
	6038	0	0	0.0094739	0.058935	0.0094739	0.058935	2029
	6039	0	0	0.0018675	0.011617	0.0018675	0.011617	2029
	6040	0	0	0.0108717	0.0676309	0.0108717	0.0676309	2029
	6041	0	0	0.0085937	0.0534596	0.0085937	0.0534596	2029
	6042	0	0	0.0033748	0.0209937	0.0033748	0.0209937	2029
	6043	0	0	0.0033748	0.0209937	0.0033748	0.0209937	2029
	6044	0	0	0.0033748	0.0209937	0.0033748	0.0209937	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6045	0	0	0.0044986	0.0279852	0.0044986	0.0279852	2029
	6046	0	0	0.0094444	0.0587515	0.0094444	0.0587515	2029
	6047	0	0	0.0094444	0.0587515	0.0094444	0.0587515	2029
	6048	0	0	0.0056373	0.0350684	0.0056373	0.0350684	2029
	6049	0	0	0.0056373	0.0350684	0.0056373	0.0350684	2029
	6050	0	0	0.000683	0.004249	0.000683	0.004249	2029
	6053	0	0	0.0072571	0.0451452	0.0072571	0.0451452	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0093831	0.0583701	0.0093831	0.0583701	2029
	6055	0	0	0.0001211	0.0007532	0.0001211	0.0007532	2029
	6056	0	0	0.0069079	0.0429724	0.0069079	0.0429724	2029
	6057	0	0	0.0142116	0.0884073	0.0142116	0.0884073	2029
	6058	0	0	0.0142116	0.0884073	0.0142116	0.0884073	2029
	6059	0	0	0.0068023	0.0423158	0.0068023	0.0423158	2029
	6060	0	0	0.0068023	0.0423158	0.0068023	0.0423158	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0084245	0.0524071	0.0084245	0.0524071	2029
	6062	0	0	0.0122223	0.0760322	0.0122223	0.0760322	2029
	6063	0	0	0.0022012	0.0136932	0.0022012	0.0136932	2029
	6064	0	0	0.0031924	0.0198591	0.0031924	0.0198591	2029
	6065	0	0	0.0031924	0.0198591	0.0031924	0.0198591	2029
	6066	0	0	0.0073379	0.0456473	0.0073379	0.0456473	2029
	6067	0	0	0.0073379	0.0456473	0.0073379	0.0456473	2029
	6068	0	0	0.0049085	0.0305346	0.0049085	0.0305346	2029
	6069	0	0	0.0049085	0.0305346	0.0049085	0.0305346	2029
	6070	0	0	0.0091603	0.0569843	0.0091603	0.0569843	2029
	6071	0	0	0.0091603	0.0569843	0.0091603	0.0569843	2029
	6072	0	0	0.0134222	0.0834969	0.0134222	0.0834969	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0108407	0.0674378	0.0108407	0.0674378	2029
	6074	0	0	0.0028835	0.0179374	0.0028835	0.0179374	2029
	6075	0	0	0.0073177	0.0455218	0.0073177	0.0455218	2029
	6076	0	0	0.0040733	0.0253393	0.0040733	0.0253393	2029
	6077	0	0	0.0016587	0.0103182	0.0016587	0.0103182	2029
	6078	0	0	0.0016587	0.0103182	0.0016587	0.0103182	2029
	6079	0	0	0.0016742	0.0104148	0.0016742	0.0104148	2029
	6080	0	0	0.0016742	0.0104148	0.0016742	0.0104148	2029
	6081	0	0	0.002403	0.0149486	0.002403	0.0149486	2029
	6082	0	0	0.002403	0.0149486	0.002403	0.0149486	2029
	6083	0	0	0.0106125	0.0660182	0.0106125	0.0660182	2029
	6084	0	0	0.0082584	0.0513738	0.0082584	0.0513738	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0154701	0.0962361	0.0154701	0.0962361	2029
	6052	0	0	0.0179961	0.1119502	0.0179961	0.1119502	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0084416	0.0743938	0.0084416	0.0743938	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.014484	0.0901021	0.014484	0.0901021	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0017603	0.0109507	0.0017603	0.0109507	2029
	6088	0	0	0.0017603	0.0109507	0.0017603	0.0109507	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0008196	0.0050988	0.0008196	0.0050988	2029
	6090	0	0	0.0037349	0.0232341	0.0037349	0.0232341	2029
	6091	0	0	0.00129	0.0080247	0.00129	0.0080247	2029
	6092	0	0	0.0022167	0.0137898	0.0022167	0.0137898	2029
	6096	0	0	0.0010618	0.0066052	0.0010618	0.0066052	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0121602	0.075646	0.0121602	0.075646	2029
	6098	0	0	0.0125397	0.078007	0.0125397	0.078007	2029
	6099	0	0	0.0112621	0.0700596	0.0112621	0.0700596	2029
	6100	0	0	0.0112621	0.0700596	0.0112621	0.0700596	2029
	6101	0	0	0.0112621	0.0700596	0.0112621	0.0700596	2029
	6102	0	0	0.0170942	0.1063399	0.0170942	0.1063399	2029
	6103	0	0	0.0061309	0.0381392	0.0061309	0.0381392	2029
	6104	0	0	0.006526	0.0405969	0.006526	0.0405969	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0011386	0.0110183	0.0011386	0.0110183	2029
	6112	0	0	0.0011386	0.0110183	0.0011386	0.0110183	2029
	6113	0	0	0.0011386	0.0110183	0.0011386	0.0110183	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0030503	0.0189755	0.0030503	0.0189755	2029
	6106	0	0	0.0030503	0.0189755	0.0030503	0.0189755	2029
	6107	0	0	0.0030503	0.0189755	0.0030503	0.0189755	2029
Итого:		0	0	0.7668395	4.80403836	0.7668395	4.80403836	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	4.1678313	39.22564486	4.1678313	39.22564486	2029
(0616) Ксилол								
Не организованные источники								
Секция 142. ГТЭС	6108	0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
Итого:		0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
(0621) Толуол								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.006488	0.0504507	0.006488	0.0504507	2029
	0025	0	0	0.003244	0.0252253	0.003244	0.0252253	2029
	0026	0	0	0.00811	0.0630634	0.00811	0.0630634	2029
	0027	0	0	0.003244	0.0252253	0.003244	0.0252253	2029
Итого:		0	0	0.021086	0.1639647	0.021086	0.1639647	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.021086	0.1639647	0.021086	0.1639647	2029
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	0.0000031	0.00000009	0.0000031	0.00000009	2029
	0011	0	0	0.0000031	0.00000009	0.0000031	0.00000009	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2029
	0015	0	0	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	2029
Итого:		0	0	0.0000068	0.00000078	0.0000068	0.00000078	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0000068	0.00000078	0.0000068	0.00000078	2029
(1061) Этиловый спирт								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.01336	0.1038874	0.01336	0.1038874	2029
	0025	0	0	0.00668	0.0519437	0.00668	0.0519437	2029
	0026	0	0	0.0167	0.1298592	0.0167	0.1298592	2029
	0027	0	0	0.00668	0.0519437	0.00668	0.0519437	2029
Итого:		0	0	0.04342	0.337634	0.04342	0.337634	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.04342	0.337634	0.04342	0.337634	2029
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	0.0285714	0.000756	0.0285714	0.000756	2029
	0011	0	0	0.0285714	0.000756	0.0285714	0.000756	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.003	0.0023814	0.003	0.0023814	2029
	0015	0	0	0.003	0.0023814	0.003	0.0023814	2029
Итого:		0	0	0.0631428	0.0062748	0.0631428	0.0062748	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0631428	0.0062748	0.0631428	0.0062748	2029
(1401) Ацетон								
Организованные источники								
Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	0	0	0.005096	0.0396265	0.005096	0.0396265	2029
	0025	0	0	0.002548	0.0198132	0.002548	0.0198132	2029
	0026	0	0	0.00637	0.0495331	0.00637	0.0495331	2029
	0027	0	0	0.002548	0.0198132	0.002548	0.0198132	2029
Итого:		0	0	0.016562	0.128786	0.016562	0.128786	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.016562	0.128786	0.016562	0.128786	2029
(1715) Метилмеркаптан								
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
	0006	0	0	0.0000141	0.0000878	0.0000141	0.0000878	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	0.031829	0.0129611	0.031829	0.0129611	2029
	0017	0	0	0.0035823	0.0054282	0.0035823	0.0054282	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0001456		0.0001456	2029
	0035	0	0		0.0001456		0.0001456	2029
	0036	0	0		0.0001456		0.0001456	2029
Итого:		0	0	0.0354342	0.0189679	0.0354342	0.0189679	
Итого:		0	0	0.0354113	0.0183893	0.0354113	0.0183893	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000022	0.0000135	0.0000022	0.0000135	2029
	6002	0	0	0.0000077	0.0000482	0.0000077	0.0000482	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0000035	0.0000218	0.0000035	0.0000218	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.000001	0.0000065	0.000001	0.0000065	2029
	6005	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6006	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6007	0	0	0.000002	0.0000126	0.000002	0.0000126	2029
	6008	0	0	0.000003	0.0000185	0.000003	0.0000185	2029
	6009	0	0	0.000003	0.0000185	0.000003	0.0000185	2029
	6010	0	0	0.0000029	0.0000183	0.0000029	0.0000183	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.0000015	0.0000094	0.0000015	0.0000094	2029
	6012	0	0	0.0000015	0.0000091	0.0000015	0.0000091	2029
	6013	0	0	0.0000014	0.0000089	0.0000014	0.0000089	2029
	6014	0	0	0.0000014	0.0000089	0.0000014	0.0000089	2029
	6016	0	0	0.0000021	0.0000131	0.0000021	0.0000131	2029
	6017	0	0	0.0000015	0.0000095	0.0000015	0.0000095	2029
	6018	0	0	0.0000017	0.0000108	0.0000017	0.0000108	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000024	0.0000149	0.0000024	0.0000149	2029
	6020	0	0	0.0000009	0.0000056	0.0000009	0.0000056	2029
	6021	0	0	0.0000016	0.00001	0.0000016	0.00001	2029
	6022	0	0	0.0000017	0.0000107	0.0000017	0.0000107	2029
	6023	0	0	0.0000005	0.0000034	0.0000005	0.0000034	2029
	6024	0	0	0.0000024	0.0000149	0.0000024	0.0000149	2029
	6025	0	0	0.0000024	0.0000151	0.0000024	0.0000151	2029
	6026	0	0	0.0000012	0.0000076	0.0000012	0.0000076	2029
	6027	0	0	0.0000022	0.0000137	0.0000022	0.0000137	2029
	6028	0	0	0.0000044	0.0000276	0.0000044	0.0000276	2029
	6029	0	0	0.0000017	0.0000104	0.0000017	0.0000104	2029
	6030	0	0	0.0000018	0.00001096	0.0000018	0.00001096	2029
	6031	0	0	0.0000015	0.0000096	0.0000015	0.0000096	2029
	6032	0	0	0.0000014	0.0000084	0.0000014	0.0000084	2029
	6034	0	0	0.0000024	0.0000151	0.0000024	0.0000151	2029
	6035	0	0	0.0000018	0.000011	0.0000018	0.000011	2029
	6036	0	0	0.0000018	0.000011	0.0000018	0.000011	2029
	6037	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6038	0	0	0.0000022	0.0000137	0.0000022	0.0000137	2029
	6039	0	0	0.0000004	0.0000027	0.0000004	0.0000027	2029
	6040	0	0	0.0000025	0.0000158	0.0000025	0.0000158	2029
	6041	0	0	0.000002	0.0000125	0.000002	0.0000125	2029
	6042	0	0	0.0000008	0.0000049	0.0000008	0.0000049	2029
	6043	0	0	0.0000008	0.0000049	0.0000008	0.0000049	2029
	6044	0	0	0.0000008	0.0000049	0.0000008	0.0000049	2029
	6045	0	0	0.000001	0.0000065	0.000001	0.0000065	2029
	6046	0	0	0.0000022	0.0000137	0.0000022	0.0000137	2029
	6047	0	0	0.0000022	0.0000137	0.0000022	0.0000137	2029
	6048	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6049	0	0	0.0000013	0.0000082	0.0000013	0.0000082	2029
	6050	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6053	0	0	0.0000017	0.0000105	0.0000017	0.0000105	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000022	0.0000136	0.0000022	0.0000136	2029
	6055	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6056	0	0	0.0000016	0.00001	0.0000016	0.00001	2029
	6057	0	0	0.0000033	0.0000206	0.0000033	0.0000206	2029
	6058	0	0	0.0000033	0.0000206	0.0000033	0.0000206	2029
	6059	0	0	0.0000016	0.0000099	0.0000016	0.0000099	2029
	6060	0	0	0.0000016	0.0000099	0.0000016	0.0000099	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.000002	0.0000122	0.000002	0.0000122	2029
	6062	0	0	0.0000028	0.0000177	0.0000028	0.0000177	2029
	6063	0	0	0.0000005	0.0000032	0.0000005	0.0000032	2029
	6064	0	0	0.0000007	0.0000046	0.0000007	0.0000046	2029
	6065	0	0	0.0000007	0.0000046	0.0000007	0.0000046	2029
	6066	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6067	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6068	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6069	0	0	0.0000011	0.0000071	0.0000011	0.0000071	2029
	6070	0	0	0.0000021	0.0000133	0.0000021	0.0000133	2029
	6071	0	0	0.0000021	0.0000133	0.0000021	0.0000133	2029
	6072	0	0	0.0000031	0.0000195	0.0000031	0.0000195	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0000025	0.0000157	0.0000025	0.0000157	2029
	6074	0	0	0.0000007	0.0000042	0.0000007	0.0000042	2029
	6075	0	0	0.0000017	0.0000106	0.0000017	0.0000106	2029
	6076	0	0	0.0000009	0.0000059	0.0000009	0.0000059	2029
	6077	0	0	0.0000004	0.0000024	0.0000004	0.0000024	2029
	6078	0	0	0.0000004	0.0000024	0.0000004	0.0000024	2029
	6079	0	0	0.0000004	0.0000024	0.0000004	0.0000024	2029
	6080	0	0	0.0000004	0.0000024	0.0000004	0.0000024	2029
	6081	0	0	0.0000006	0.0000035	0.0000006	0.0000035	2029
	6082	0	0	0.0000006	0.0000035	0.0000006	0.0000035	2029
	6083	0	0	0.0000025	0.0000154	0.0000025	0.0000154	2029
	6084	0	0	0.0000019	0.000012	0.0000019	0.000012	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.0000018	0.000011	0.0000018	0.000011	2029
	6052	0	0	0.000002	0.0000127	0.000002	0.0000127	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.000002	0.0000173	0.000002	0.0000173	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0000034	0.000021	0.0000034	0.000021	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.0000004	0.0000026	0.0000004	0.0000026	2029
	6088	0	0	0.0000004	0.0000026	0.0000004	0.0000026	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.0000002	0.0000012	0.0000002	0.0000012	2029
	6090	0	0	0.0000009	0.0000054	0.0000009	0.0000054	2029
	6091	0	0	0.0000003	0.0000019	0.0000003	0.0000019	2029
	6092	0	0	0.0000005	0.0000032	0.0000005	0.0000032	2029
	6096	0	0	0.0000002	0.0000015	0.0000002	0.0000015	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0000028	0.0000176	0.0000028	0.0000176	2029
	6098	0	0	0.0000029	0.0000182	0.0000029	0.0000182	2029
	6099	0	0	0.0000026	0.0000163	0.0000026	0.0000163	2029
	6100	0	0	0.0000026	0.0000163	0.0000026	0.0000163	2029
	6101	0	0	0.0000026	0.0000163	0.0000026	0.0000163	2029
	6102	0	0	0.0000004	0.0000248	0.0000004	0.0000248	2029
	6103	0	0	0.0000014	0.0000089	0.0000014	0.0000089	2029
	6104	0	0	0.0000015	0.0000095	0.0000015	0.0000095	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.0000003	0.0000026	0.0000003	0.0000026	2029
	6112	0	0	0.0000003	0.0000026	0.0000003	0.0000026	2029
	6113	0	0	0.0000003	0.0000026	0.0000003	0.0000026	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.0000007	0.0000044	0.0000007	0.0000044	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6106	0	0	0.0000007	0.0000044	0.0000007	0.0000044	2029
	6107	0	0	0.0000007	0.0000044	0.0000007	0.0000044	2029
Итого:		0	0	0.00017403	0.00109496	0.00017403	0.00109496	
Всего по загрязняющему веществу: (1728) Этилмеркаптан		0	0	0.03560823	0.02006286	0.03560823	0.02006286	2029
Организованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	0001	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	0002	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
Секция 103. Дегидратация газа	0003	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	0005	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	0006	0	0	0.0000007	0.0000045	0.0000007	0.0000045	2029
Секция 115. Факельные установки	0016	0	0	0.0016162	0.0006581	0.0016162	0.0006581	2029
	0017	0	0	0.0001819	0.0002756	0.0001819	0.0002756	2029
Секция 142. ГТЭС	0034	0	0		0.0000074		0.0000074	2029
	0035	0	0		0.0000074		0.0000074	2029
	0036	0	0		0.0000074		0.0000074	2029
Итого:		0	0	0.0017992	0.0009632	0.0017992	0.0009632	
Итого:		0	0	0.0017981	0.0009337	0.0017981	0.0009337	
Неорганизованные источники								
Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	6001	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6002	0	0	0.0000004	0.0000024	0.0000004	0.0000024	2029
Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	6003	0	0	0.0000002	0.0000011	0.0000002	0.0000011	2029
Секция 103. Дегидратация газа	6004	0	0	0.00000005	0.0000003	0.00000005	0.0000003	2029
	6005	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6006	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6007	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6008	0	0	0.0000002	0.0000009	0.0000002	0.0000009	2029
	6009	0	0	0.0000002	0.0000009	0.0000002	0.0000009	2029
	6010	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
Секция 104. Секция удаления ртути	6011	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6012	0	0	0.00000007	0.0000005	0.00000007	0.0000005	2029
	6013	0	0	0.00000007	0.0000005	0.00000007	0.0000005	2029
	6014	0	0	0.00000007	0.0000005	0.00000007	0.0000005	2029
	6016	0	0	0.00000011	0.0000007	0.00000011	0.0000007	2029
	6017	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6018	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	6019	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6020	0	0	0.00000005	0.0000003	0.00000005	0.0000003	2029
	6021	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6022	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
	6023	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6024	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6025	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6026	0	0	0.00000006	0.0000004	0.00000006	0.0000004	2029
	6027	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6028	0	0	0.0000002	0.0000014	0.0000002	0.0000014	2029
	6029	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
	6030	0	0	0.00000009	0.00000056	0.00000009	0.00000056	2029
	6031	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6032	0	0	0.00000007	0.0000004	0.00000007	0.0000004	2029
	6034	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6035	0	0	0.00000009	0.0000006	0.00000009	0.0000006	2029
	6036	0	0	0.00000009	0.0000006	0.00000009	0.0000006	2029
	6037	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6038	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6039	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6040	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
						г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6041	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6042	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6043	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6044	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6045	0	0	0.00000005	0.0000003	0.00000005	0.0000003	2029
	6046	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6047	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6048	0	0	0.00000007	0.0000004	0.00000007	0.0000004	2029
	6049	0	0	0.00000007	0.0000004	0.00000007	0.0000004	2029
	6050	0	0	0.000000008	0.0000001	0.000000008	0.0000001	2029
	6053	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
Секция 106. Осушка пропана	6054	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6055	0	0	0.000000001	0.00000001	0.000000001	0.00000001	2029
	6056	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6057	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6058	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
	6059	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
	6060	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
Секция 107. Депрапонизация	6061	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
	6062	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6063	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6064	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6065	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6066	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
	6067	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
	6068	0	0	0.00000006	0.0000004	0.00000006	0.0000004	2029
	6069	0	0	0.00000006	0.0000004	0.00000006	0.0000004	2029
	6070	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6071	0	0	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	2029
	6072	0	0	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001	2029
Секция 108. Очистка пропана	6073	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6074	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6075	0	0	0.00000009	0.0000005	0.00000009	0.0000005	2029
	6076	0	0	0.00000005	0.0000003	0.00000005	0.0000003	2029
	6077	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6078	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6079	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6080	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6081	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6082	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6083	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6084	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
Секция 109. Система пропанового хладагента	6051	0	0	0.00000009	0.0000006	0.00000009	0.0000006	2029
	6052	0	0	0.0000001	0.0000006	0.0000001	0.0000006	2029
Секция 110. Блок горячего масла	6086	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
Секция 111. Блок топливного газа	6085	0	0	0.0000002	0.0000011	0.0000002	0.0000011	2029
Секция 112. Факельная система	6087	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6088	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	6089	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
	6090	0	0	0.00000004	0.0000003	0.00000004	0.0000003	2029
	6091	0	0	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	2029
	6092	0	0	0.00000003	0.0000002	0.00000003	0.0000002	2029
	6096	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
Секция 141. Парк хранения пропана	6097	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6098	0	0	0.0000001	0.0000009	0.0000001	0.0000009	2029
	6099	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6100	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
1	2							
	6101	0	0	0.0000001	0.0000008	0.0000001	0.0000008	2029
	6102	0	0	0.0000002	0.0000013	0.0000002	0.0000013	2029
	6103	0	0	0.00000007	0.0000005	0.00000007	0.0000005	2029
	6104	0	0	0.00000008	0.0000005	0.00000008	0.0000005	2029
Секция 142. ГТЭС	6111	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
	6112	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
	6113	0	0	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	2029
Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	6105	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6106	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
	6107	0	0	0.00000004	0.0000002	0.00000004	0.0000002	2029
Итого:		0	0	0.000008589	0.00005517	0.000008589	0.00005517	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.001807789	0.00101837	0.001807789	0.00101837	2029
(1852) Моноэтаноламин								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 108. Очистка пропана	0007	0	0	0.0049092	0.0050684	0.0049092	0.0050684	2029
Итого:		0	0	0.0049092	0.0050684	0.0049092	0.0050684	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0049092	0.0050684	0.0049092	0.0050684	2029
(2735) Масло минеральное нефтяное								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 110. Блок горячего масла	0009	0	0	0.0028275	0.0002097	0.0028275	0.0002097	2029
Итого:		0	0	0.0028275	0.0002097	0.0028275	0.0002097	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0028275	0.0002097	0.0028275	0.0002097	2029
(2752) Уайт-спирит								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 142. ГТЭС	6108	0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
Итого:		0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0117188	0.1215	0.0117188	0.1215	2029
(2754) Углеводороды предельные C12-C19								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	0	0	0.6857143	0.0189	0.6857143	0.0189	2029
	0011	0	0	0.6857143	0.0189	0.6857143	0.0189	2029
	0012	0	0	0.0007623	0.0009114	0.0007623	0.0009114	2029
	0013	0	0	0.0007623	0.0009114	0.0007623	0.0009114	2029
Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0029	0	0	0.0021717	0.0017969	0.0021717	0.0017969	2029
	0030	0	0	0.2305171	0.01132	0.2305171	0.01132	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	0	0	0.0725	0.0571536	0.0725	0.0571536	2029
	0015	0	0	0.0725	0.0571536	0.0725	0.0571536	2029
	0037	0	0	0.0017916	0.0007939	0.0017916	0.0007939	2029
	0038	0	0	0.0017916	0.0007939	0.0017916	0.0007939	2029
Итого:		0	0	1.7542252	0.1686347	1.7542252	0.1686347	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 114. Блок дизельных генераторов	6114	0	0	0.0247786	0.0064226	0.0247786	0.0064226	2029
	6115	0	0	0.0473759	0.0122798	0.0473759	0.0122798	2029
Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	6116	0	0	0.02216	0.0057439	0.02216	0.0057439	2029
Итого:		0	0	0.0943145	0.0244463	0.0943145	0.0244463	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	1.8485397	0.193081	1.8485397	0.193081	2029
(2868) Эмульсол								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 142. ГТЭС	6110	0	0	0.000002	0.0000207	0.000002	0.0000207	2029
Итого:		0	0	0.000002	0.0000207	0.000002	0.0000207	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.000002	0.0000207	0.000002	0.0000207	2029
(2902) Взвешенные частицы								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Секция 142. ГТЭС	6110	0	0	0.00932	0.0966298	0.00932	0.0966298	2029
Итого:		0	0	0.00932	0.0966298	0.00932	0.0966298	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.00932	0.0966298	0.00932	0.0966298	2029
(2930) Пыль абразивная								



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2029 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
1	2							
Неорганизованные источники								
Секция 142. ГТЭС	6110	0	0	0.0032	0.0331776	0.0032	0.0331776	2029
Итого:		0	0	0.0032	0.0331776	0.0032	0.0331776	
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0.0032	0.0331776	0.0032	0.0331776	2029
Всего по объекту:		0	0	8728.02724	4989.986161	8728.02724	4989.986161	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		0	0	8725.25481223	4973.02346179	8725.25481223	4973.02346179	
в том числе факелы:								
Итого по факелам		0	0	8662.0785778	4532.2318507	8662.0785778	4532.2318507	
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	2.772428179	16.96269959	2.772428179	16.96269959	

3.3.7. Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Санитарно-защитные зоны устанавливаются для действующих предприятий и в местах проживания населения с целью охраны атмосферного воздуха, здоровья и безопасности населения.

Строительные и пуско-наладочные работы, проводимые на газосепарационной установке (ГСУ), не подлежат классификации в соответствии с Санитарными правилами № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года. Это обусловлено тем, что строительные работы имеют временный характер и перемещаются по мере выполнения этапов строительства. Пуско-наладочные работы также имеют временный характер, связанные с проверкой, настройкой и испытанием оборудования с целью обеспечения параметров и режимов, заданных проектом.

В соответствии с пунктом 4 Санитарных правил № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

В связи с вышеизложенным, СЗЗ для источников выбросов строительных и пуско-наладочных работ не устанавливается.

В настоящем разделе рассмотрен период строительных и пуско-наладочных работ. Обоснование размера санитарно-защитной зоны для эксплуатации ГСУ будет выполнено на последующих этапах проектирования.

3.3.8. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5 - 2,0 раза.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно «Методике по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» Приложение № 40 к приказу Министра ООС РК от 29.11.2010 г., № 298, при наступлении неблагоприятных метеорологических условий, должно быть обеспечено снижение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы:

- по первому режиму – на 15-20%;
- по второму – на 20-40%;
- по третьему – на 40-60%.

При разработке мероприятий по сокращению выбросов:

- по I режиму работы, целесообразно учитывать следующие мероприятия общего

характера:

- усилить контроль за точным соблюдением правил ведения ремонтных работ. Запретить работу оборудования в форсированном режиме;
 - усиление контроля за состоянием строительной техники, дизель-генераторов, компрессоров и другого оборудования для предотвращения превышения нормативов выбросов;
 - усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;
 - ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
 - сокращение электросварочных работ.
- по II режиму работы, включают в себя мероприятия, разработанные для первого режима, а также незначительным снижением производительности предприятия:
- ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории проведения работ.
- по III режиму работы, включают в себя мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а в некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить строительные работы.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Мероприятия на период НМУ разрабатываются для предприятий, расположенных в населенных пунктах, где органами РГП «Казгидромет» МЭ РК проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению единых технологических процессов, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

На период строительства ГСУ предложено выполнение комплекса мероприятий по 1-му режиму.

Мероприятия по 1-му режиму носят организационно – технический и профилактический характер, их можно осуществлять без снижения объемов работ, и они не требуют специальных затрат.

Основными мероприятиями по сокращению выбросов в период НМУ для данного объекта являются:

- обеспечить содержание технологического оборудования в надлежащем состоянии и регулярное проведение профилактических работ;
- организация орошения дорог, строительных площадок и мест временного хранения грунта и строительных материалов;
- применение укрытий для временного хранения грунта и строительных материалов;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

3.3.9. Предложения по организации мониторинга и организация контроля за выбросами в период проведения строительных работ

В период строительных и пуско-наладочных работ мониторинг эмиссий на источниках выбросов загрязняющих веществ, определенных настоящим проектом, предлагается осуществлять расчетным методом в соответствии с методиками, действующими в Республике Казахстан по фактическим показателям намечаемой деятельности (потребление топлива и материалов, продолжительность работы оборудования и т.д.).

3.3.10. Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

Для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух, при проведении строительных работ, предлагается комплекс природоохранных мероприятий организационного и технического характера:

- систематизация движения спецтехники и легкового транспорта при работе основного технологического оборудования;
- уменьшение продолжительности работы двигателей на холостом ходу;
- использование малосернистого и неэтилированного видов топлива, для дизельных генераторов и спецтехники, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- своевременные профилактические работы и осмотр оборудования и техники;
- сокращение до минимума электрогазосварочных работ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта на специально оборудованных для этой цели площадках;
- доведение до минимума количества одновременно работающих вспомогательных двигателей;
- запрещение испытаний и проверки двигателей после ремонта;
- отмена рейсов, не являющихся абсолютно необходимыми;
- проведение мероприятий по подавлению пыли в теплый период путем полива водой территорий с повышенным пылеобразованием (земляные работы, грунтовые дороги, склады сыпучих материалов);
- ведение учета работы источников выбросов и журналов эксплуатации оборудования.
- усиление контроля за точным соблюдением правил ведения строительных работ.

Вышеуказанные мероприятия, в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля, позволят не только обеспечить соблюдение нормативов ПДВ, но и снизить уровень негативного воздействия на атмосферный воздух в процессе проведения строительных и пуско-наладочных работ.

3.3.11. Оценка возможного воздействия выбросов на атмосферный воздух

По результатам проведенных расчетов определяем значимость воздействия **строительных работ** на атмосферный воздух.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух определяется количеством и токсичностью выбросов: $10^6 > \text{КОП} > 10^4$, что соответствует *слабому воздействию (2 балла)*.

Пространственный масштаб воздействия определен расчетом рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Согласно расчетам, площадь воздействия в период строительства составит 6,1 км², что соответствует *ограниченному воздействию (2 балла)*.

Временной масштаб воздействия определяется продолжительностью строительных работ, которая составит 38 месяцев. Согласно шкале оценки, это соответствует *многолетнему воздействию (4 балла)*.

Таким образом, значимость возможного воздействия на качество атмосферного воздуха в период строительства оценивается как **средней значимости (16 баллов)**.

По результатам проведенных расчетов определяем значимость воздействия **при пуско-наладочных работах** на атмосферный воздух.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух определяется количеством и токсичностью выбросов: $10^6 > \text{КОП} > 10^4$, что соответствует *слабому воздействию (2 балла)*.

Пространственный масштаб воздействия определен расчетом рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Согласно расчетам, площадь воздействия в период пуско-наладки составит 0,051 км², что соответствует *локальному воздействию (1 балла)*.

Временной масштаб воздействия определяется продолжительностью пуско-наладочных работ, которая составит 9 месяцев. Согласно шкале оценки, это соответствует воздействию *средней продолжительности (2 балла)*.

Таким образом, значимость возможного воздействия на качество атмосферного воздуха в период пуско-наладочных работ оценивается как **низкой значимости (4 балла)**.

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

4.1. Поверхностные воды

К крупным рекам региона относятся река Урал, проходящая через г. Атырау приблизительно в 185 км к западу от рассматриваемой территории, и река Волга, служащая в качестве основного источника пресной воды для данного района и проходящая приблизительно в 500 км к западу от Тенгизского месторождения.

Река Эмба является второй значительной рекой Атырауской области после Урала. Она протекает на расстоянии более 50 км севернее месторождения Тенгиз, на территории которого находится проектируемая ГСУ. Она берет начало на западных склонах Мугоджарских гор на абсолютной высоте около 350 м, но не доходит до Каспийского моря. Примерно в 20 км от него образует дельту с несколькими рукавами, по которым только в самые многоводные годы вода доходит до моря и соединяется с ним лишь на 2–3 недели. Площадь водосбора реки составляет 38400 км², длина ее – 166 км. Подпитывается Эмба почти исключительно за счет таяния снега. Весной она многоводна – 1150 м³/сек, а летом на самом нижнем 100-километровом участке представляет собой ряд разобренных плесов со стоячей водой. Средний годовой расход равен 11,9 м³/сек. Несмотря на малоблагоприятные гидрогеологические условия, река Эмба имеет большое значение для развития ирригации и обводнения прилегающих к ней кормовых угодий. На базе паводковых вод существует лиманное орошение.

Водотоков с постоянным речным стоком на рассматриваемой территории нет. Здесь находится много бессточных понижений и сухих русел (Мерген, Ханки, Сармис и др.), в которых поверхностный сток осуществляется лишь весной при таянии снега. Отличительной чертой данной территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод в понижениях рельефа, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны происходит подъем уровня воды в сорах. На рисунках 4.1.1 и 4.1.2 показаны соры, которые были обнаружены при проведении ИГИ на территории и вблизи площадок, которые отведены для строительства ГСУ.

Рассматриваемый участок строительства располагается на расстоянии более 15,8 км восточнее Каспийского моря (рис. 1.1.3). Принимая во внимание фактор понижения уровня моря в последние годы, можно сказать, что береговая линия отодвигается от участка проектируемых работ.

Обширные мелководья, малые уклоны дна и суши, конфигурация морской береговой черты, активная деятельность ветра создают условия для развития значительных сгонно-нагонных явлений. Здесь, в среднем в месяц отмечается 3-4 нагона и 4-5 сгонов. Одной из основных особенностей гидролого-морфологических процессов у побережья Каспийского моря является то, что этот процесс происходит в условиях значительных изменений фонового уровня моря. Продолжительность нагонов изменяется в широких пределах – от нескольких часов до нескольких суток.

Территория месторождения Тенгиз, внутри которой будет строиться проектируемая ГСУ, защищена от поднятия уровня моря и нагонных явлений защитной дамбой, протянувшейся вдоль береговой линии Каспийского моря и далее вдоль автодороги Кульсары – Прорва (рис. 4.1.3). Вторую защитную линию от затопления отделяет существующая железная дорога, которая также выполняет роль дамбы в виде насыпи железнодорожного полотна.

Ввиду достаточной удаленности от моря можно заключить, что территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов, что подтверждается письмом от РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов» № ЗТ-2024-03249391 от 26.02.2024 г. (Приложение 4).



Рисунок 4.1.1. Сор в районе проектируемой площадки



Рисунок 4.1.2. Сор с водой рядом с проектируемой площадкой



Рисунок 4.1.3. Защитная дамба от затопления со стороны Каспийского моря

4.2. Гидрогеологическая характеристика района и состояние подземных вод

По характеру обводненности на рассматриваемой территории выделяются водоносные горизонты и комплексы четвертичных и меловых отложений. В четвертичных отложениях выделяются водоносные горизонты современных (соровых, озерных и новокаспийских) и верхнечетвертичных (хвалынских) отложений.

Новокаспийский водоносный горизонт (mQ_{ivnk}) представлен плотными суглинками темно-серого цвета и мелкозернистым песком, иногда с включением битых ракушек. Мощность водоносного горизонта колеблется от 5 м до 8–9 м. Глубина залегания уровня грунтовых вод 2,4–3,0 м. Этот водоносный горизонт разделен от хвалынского водоносного горизонта плотной коричневой глиной, мощностью 1,5–3,0 м.

Хвалынский водоносный (mQ_{ihv}) горизонт представлен светло-коричневыми суглинками и мелкозернистым глинистым песком. Водовмещающими являются пески тонкозернистые светло-серые. Глубина залегания уровня грунтовых вод 10 м.

По химическому составу воды Хвалынского водоносного горизонта соленые и рассолы с минерализацией 23–157 г/л, в сорах достигающей 310 г/л, преимущественно хлоридно-натриево-магниевое и хлоридно-натриевого состава. Повышенная минерализация приурочена к бессточным понижениям и озерно-соровым впадинам, где под влиянием испарения формируются рассолы.

В них отмечается повышенное содержание редких элементов: брома до 380–408 мг/л, йода до 20–40 мг/л, бора до 60–80 мг/л, фтора до 3,2 мг/л. С большим содержанием присутствует также алюминий, марганец, молибден, никель и др. микроэлементы. Питание водоносных горизонтов происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, и возможного водопритока из нижележащих водоносных горизонтов.

Ниже четвертичных отложений залегают верхнемеловые водоупорные отложения, представленные карбонатными слабо песчанистыми глинами с прослоями мергеля и битумного сланца, которые слагают межкуповольные зоны и грабены соляных куполов. Они изолируют грунтовые воды от нижележащих водоносных горизонтов. В верхнемеловых отложениях в мощной мел мергельной толщей выделяется два водоносных горизонта, имеющих спорадическое развитие в трещиноватых породах. Их мощности изменяются от 15,5 до 34,0 м. Глубина залегания их кровли от 52 м (маастрихтские) и 12–16 м (сантонские) на крыльях куполов и от 18–19 м до 300 м в межкуповольных депрессиях.

Статические уровни устанавливаются на глубинах 7–15 м от поверхности земли. Воды соленые и рассолы с минерализацией от 41,6 до 210,0 г/л хлоридно-натриевого состава. Содержание редких элементов: брома – 68,0–188,8 мг/л, йода 2,0–7,0 мг/л, бора 3,0–7,5 мг/л, фтора 0,6–7,0 мг /л.

Турон - коньякские мергельно-глинистые отложения, слагающие крылья куполов и межкуповольные зоны, являются региональным водоупором для альб-сеноманского водоносного комплекса. Мощность изменяется от 40 до 68 м.

В толще нижнего мела выделяются водоносные горизонты в песчаных прослоях альб-сеномана, апта и неокома. Альб-сеноманский водоносный горизонт приурочен к морским отложениям сеномана, среднего и нижнего альба. Водосодержащие породы представлены мелкозернистыми и тонкозернистыми кварцевыми песками, песчаниками. Мощность их колеблется в пределах от 3–68 м до 100–120 м.

Статические уровни устанавливаются на глубинах 3–15 м от поверхности земли.

По степени минерализации и по химическому составу воды альб-сеноманских отложений от пресных до рассолов. Минерализация изменяется в пределах от 2,5–20,0 г/л до 55–125 г/л. Общей характерной особенностью является увеличение их минерализации сверху вниз, наиболее высокой минерализацией характеризуется зона интенсивного развития соляно- купольной тектоники, где воды рассольные с минерализацией от 65 до 133 г/л. По химическому составу воды альб-сеноманских отложений хлоридно-сульфатные натриевые. Содержание: брома 114–354 мг/л, йода 2,8–8,7 мг/л, бора 5,0–7,5 мг/л. Увеличение их концентраций происходит с востока на запад в направлении погружения пород.

Аптский водоносный горизонт приурочен к песчаным прослоям в подошве и кровле яруса по площади не выдержан. Глубина залегания кровли апта изменяется от 630–713 м на крыльях куполов до 1276 м и ниже в мульдах. Мощность горизонта составляет 27,5–40,0 м.

Статические уровни находятся на глубинах 7,0–12,5 м от поверхности земли.

Воды рассольные с минерализацией 71,3–147,1 г/л, увеличиваясь с глубиной. По химическому составу воды хлоридно-натриевые. Содержание (мг/л): брома 101–168, йода 3–4, бора 2–9, стронция 220, лития 0,9, рубидия 0,1–0,2.

Водоносный горизонт неокома приурочен к песчаным пластам, переслаивающимся с глинисто-мергельными отложениями. Общая мощность горизонта 95–140 м. Глубина залегания кровли горизонта составляет 410–450 м на крыльях куполов и 945–1300 м в погруженных зонах. Статические уровни устанавливаются на глубинах 6,4–22,5 м. Воды рассольные с минерализацией 147,1–168,0 г/л. По химическому составу воды хлоридно-

натриевые. Содержание (мг/л): брома 181,0–219, йода 4,0–24,0, бора 2,0–3,5, стронция 180–220.

Водоносный горизонт юрских отложений имеет повсеместное распространение. Водовмещающими породами являются пески, переслаивающиеся с песчаниками и мергелями. Глубина залегания кровли отложений 878–2000 м. Мощность песчаных прослоев 3–10 м. Статические уровни находятся на глубине 2,8–51,8 м. Воды рассольные, минерализация 139,0–262,0 г/л. По химическому составу воды хлоридно-натриевые. Содержание в них: брома 201–290 мг/л, йода 2,6–4,0 мг/л.

Естественная защищённость подземных вод. Основным фактором естественной защищённости является их перекрытость слабопроницаемыми отложениями с коэффициентом фильтрации менее 0,1 м/сутки. Естественная защищённость зависит от следующих факторов:

- глубины залегания уровня грунтовых вод;
- суммарной мощности слабопроницаемых отложений в разрезе зоны аэрации;
- литологии и фильтрационных свойств отложений.

Кроме вышеперечисленных факторов защищённость подземных вод от загрязнения зависит от геоморфологических и геоструктурных особенностей территории. По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемые отложения разделяются на 3 группы: супеси, лёгкие суглинки ($K_f = 0,1–0,01$ м/сут); суглинки, песчаные глины ($K_f = 0,01–0,001$ м/сут); тяжелые суглинки, глины ($K_f =$ менее 0,001 м/сут).

На основании анализа факторов защищённости оценка территории района по степени защищённости подземных вод от загрязнения:

1 категория – незащищённые (зона аэрации сложена песками легкими супесями, трещиноватым мелом, коэффициент фильтрации более 0,1 м/сут);

2 категория – слабо защищенные (зона аэрации сложена глинистыми песками, супесями, легкими суглинками, трещиноватым мелом песчаником и мергелем, коэффициент фильтрации 0,1–0,01 м/сут);

3 категория – защищённые (зона аэрации сложена тяжелыми супесями и суглинками, с прослоями песчаных глин, мела и мергеля, коэффициент фильтрации 0,01–0,001 м/сут);

4 категория – надёжно защищенные (зона аэрации сложена тяжелыми суглинками, глинами, мергелями, коэффициент фильтрации менее 0,001 м/сут).

Большая часть рассматриваемой территории отнесена к территории незащищенной и слабо защищенной от загрязнения с поверхности (1, 2 категории). Зона аэрации сложена толщей песков, супесей, суглинков, глинистых песков, супесей и суглинков в прибрежной зоне с массой ракушек и прослоями глин.

Наиболее высокой защищённостью подземных вод (3, 4 категории) обладают воды более глубоких водоносных горизонтов, где зона аэрации сложена суглинками, супесями и глинами мощностью от 1,0 м до 100 м.

Подземные воды альб-сеноманских отложений, к которым приурочено не эксплуатирующееся месторождение подземных вод «Тенгизское», с утвержденными ТКЗ запасами вод для технического водоснабжения (протокол № 308 от 28.06.1988), относятся к

хорошо защищенным от техногенных воздействий «сверху» в виду их глубокого залегания и большой мощности зоны аэрации.

В процессе проведения инженерно-геологических исследований в пределах участка ГСУ, всеми пройденными буровыми скважинами вскрыт горизонт высокоминерализованных безнапорных грунтовых вод. Естественными источниками питания водоносного горизонта являются атмосферные осадки и региональный приток с севера и северо-востока.

Сезонное колебание УГВ составляет 0,50 м – 0,70 м.

Химический анализ проб грунтовых вод, показал их высокую минерализацию (табл. 4.2.1).

Основные значения гипсометрического положения УГВ (в абсолютных отметках), в сочетании с абсолютными отметками устьев буровых скважин, пробуренных на проектируемых площадках (рис. 4.2.1), по состоянию на октябрь 2023 года, представлены ниже, в виде таблицы 4.2.2. Глубина залегания грунтовых вод на участке варьируется от 1,90 до 2,40 м.



Рисунок 4.2.1. Карта-схема расположения точек отбора проб грунтовой воды

Исходя из проведенного химического анализа можно сделать вывод о том, что подземные воды исследуемой территории имеют рН 7,25–7,72 и варьируется от нейтральной до слабощелочной среды, а также имеют высокую степень минерализации от 15480,0 мг/дм³ в точке ВН-W-11/23 и классифицируются как соленые, до 87220,0 мг/дм³ в точке ВН-W-23/23 и классифицируются как средние рассолы. Максимальная концентрация нефтепродуктов составляет 4,7 мг/дм³ в точке ВН-W-15/23.

Таблица 4.2.1. Результаты анализа проб подземной воды

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные																		
			Конц-я ионов водо- рода, ед.	Конц-я карбо- натов, мг/дм³	Общая минера- лизация мг/дм³	Жест- кость общая, ммоль/ дм³	Конц-я нефте- продук- тов, мг/дм³	Сухой остаток, мг/дм³	Конц-я меди, мг/дм³	Конц-я цинка, мг/дм³	Конц-я свинца, мг/дм³	Конц-я хрома, мг/дм³	Конц-я железа, мг/дм³	Конц-я мар- ганца, мг/дм³	Конц-я кобаль- та, мг/дм³	Конц-я никеля, мг/дм³	Конц-я молиб- дена, мг/дм³	Конц-я кадмия, мг/дм³	Конц-я ванадия, мг/дм³	Конц-я ртути, мг/дм³	Конц-я мышья- ка, мг/дм³
1	BH-W- 1/23	X 688916.4975 Y 5115988.451	7,44	<8,0	25120,0	756,0	0,11	140640,0	0,215	0,215	0,421	1,026	2,84	0,115	0,039	<0,001	0,016	0,68	0,47	<0,1	0,074
2	BH-W- 2/23	X 688838.5026 Y 5115991.194	7,50	<8,0	23020,0	784,0	0,514	128360,0	0,210	0,260	0,460	1,101	2,61	0,123	0,031	<0,001	0,026	0,60	0,54	<0,1	0,069
3	BH-W- 3/23	X 688763.3685 Y 5115992.59	7,56	<8,0	24680,0	568,0	0,18	137540,0	0,197	0,243	0,415	1,039	3,01	0,106	0,046	<0,001	0,023	0,51	0,46	<0,1	0,071
4	BH-W- 4/23	X 688802.1368 Y 5115938.702	7,25	<8,0	21880,0	712,0	0,11	122940,0	0,278	0,257	0,596	1,223	2,71	0,130	0,024	<0,001	0,019	0,57	0,39	<0,1	0,066
5	BH-W- 5/23	X 688875.4069 Y 5115936.782	7,48	<8,0	22480,0	723,0	0,10	124240,0	0,200	0,209	0,511	1,111	2,57	0,120	0,027	<0,001	0,031	0,46	0,51	<0,1	0,051
6	BH-W- 6/23	X 688907.5089 Y 5115888.012	7,52	<8,0	22600,0	738,0	0,28	130940,0	0,236	0,261	0,563	0,993	3,74	0,125	0,045	<0,001	0,033	0,34	0,44	<0,1	0,060
7	BH-W- 7/23	X 688837.5998 Y 5115887.643	7,58	<8,0	21568,0	773,0	0,30	122180,0	0,190	0,219	0,495	0,984	3,05	0,119	0,038	<0,001	0,021	0,36	0,51	<0,1	0,071
8	BH-W- 8/23	X 688755.6466 Y 5115896.928	7,38	<8,0	23140,0	721,0	0,32	128120,0	0,162	0,205	0,483	0,998	3,44	0,114	0,034	<0,001	0,024	0,33	0,49	<0,1	0,065
9	BH-W- 9/23	X 688210.5059 Y 5115772.914	7,59	<8,0	20090,0	566,0	0,96	11510,0	0,390	0,272	0,376	1,057	2,142	0,793	1,814	2,042	0,016	0,510	<0,005	<0,1	<0,1
10	BH-W- 11/23	X 688083.807 Y 5115781.614	7,69	<8,0	15480,0	562,0	0,98	8899,0	0,341	0,219	0,411	0,978	2,230	0,711	1,824	1,876	0,021	0,484	<0,005	<0,1	<0,1
11	BH-W- 15/23	X 688205.2344 Y 5115703.233	7,72	<8,0	18780,0	630,0	4,7	11530,0	0,297	0,223	0,409	0,961	2,194	0,633	1,791	1,769	0,019	0,411	<0,005	<0,1	<0,1
12	BH-W- 17/23	X 688075.1885 Y 5115705.724	7,71	<8,0	19800,0	634,0	4,36	9767,0	0,306	0,264	0,394	0,894	2,211	0,741	1,789	1,905	0,015	0,394	<0,005	<0,1	<0,1
13	BH-W- 18/23	X 688073.7948 Y 5115635.954	7,48	<8,0	17240,0	618,0	0,572	10030,0	0,280	0,220	0,401	0,903	2,251	0,551	1,833	1,661	0,023	0,331	<0,005	<0,1	<0,1
14	BH-W- 20/23	X 688200.4899 Y 5115627.239	7,63	<8,0	16300,0	640,5	0,921	92950,0	0,311	0,258	0,333	0,956	2,159	0,689	1,811	1,863	0,020	0,404	<0,005	<0,1	<0,1
15	BH-W- 23/23	X 687832.3104 Y 5115231.059	7,62	<8,0	87220,0	550,0	4,3	15340,0	0,292	0,209	0,361	0,726	1,557	0,943	1,769	1,623	0,011	0,294	<0,005	<0,1	<0,1

Таблица 4.2.2. Глубина залегания грунтовых вод

Уровень грунтовых вод				
№ п/п	Номер скважины	Отметки устья скважин, м	Глубина залегания грунтовых вод (УГВ), м	Отметка УГВ, м
1	ВН-1/23	-24,76	1,90	-22,86
2	ВН-2/23	-24,65	2,00	-22,65
3	ВН-3/23	-24,59	2,10	-22,49
4	ВН-4/23	-24,72	2,00	-22,72
5	ВН-5/23	-24,66	2,10	-22,56
6	ВН-6/23	-24,34	2,30	-22,04
7	ВН-7/23	-24,74	2,10	-22,64
8	ВН-8/23	-24,69	2,00	-22,69
9	ВН-9/23	-24,47	2,10	-22,37
10	ВН-10/23	-24,59	2,10	-22,49
11	ВН-11/23	-24,71	1,90	-22,81
12	ВН-15/23	-24,58	2,10	-22,48
13	ВН-16/23	-24,65	2,00	-22,65
14	ВН-17/23	-24,84	2,00	-22,84
15	ВН-18/23	-24,85	1,90	-22,95
16	ВН-19/23	-24,69	2,00	-22,69
17	ВН-20/23	-24,44	2,00	-22,44
18	ВН-22/23	-24,63	2,10	-22,53
19	ВН-23/23	-24,5	2,10	-22,4
20	ВН-24/23	-24,52	2,10	-22,42
21	ВН-25/23	-24,56	2,10	-22,46
22	ВН-26/23	-24,51	2,10	-22,41
23	ВН-28/23	-24,55	2,00	-22,55
24	ВН-29/23	-24,32	2,40	-21,92

4.3. Водохозяйственная деятельность

В данном разделе рассматривается водохозяйственная деятельность при проведении работ по строительству газосепарационной установки (ГСУ).

Деятельность ГСУ заключается в извлечении этана из сухого газа месторождения Тенгиз для сырьевого обеспечения проекта «Полиэтилен».

Расчеты баланса водопотребления и водоотведения выполнены в соответствии с действующими методиками и нормативами РК, а также данными Технического проекта.

4.3.1. Водопотребление

На этапе строительства вода используется для:

- питьевых нужд – привозная со ст. Кульсары (расстояние 110 км);
- пожаротушения и производственно-хозяйственных нужд в соответствии с техническими условиями от внеплощадочного водопровода. От точки ввода водопровода на площадке прокладывается пожарный водопровод D 300-600 мм по постоянной схеме и

временная водопроводная сеть из труб диаметром 150 мм для временных сооружений. На каждые 100 м водопровода устраивается пожарный гидрант.

Питьевая вода будет храниться в отдельном помещении офиса Подрядчика (вдали от прямых солнечных лучей). Сроки и температурные условия хранения питьевой воды, расфасованной в емкости, устанавливаются изготовителем по согласованию с органами государственного санитарно-эпидемиологического надзора. Бутилированная вода должна соответствовать требованиям Технического регламента «Требования к безопасности питьевой воды, расфасованной в емкости». Питьевая вода должна быть безопасна в эпидемиологическом отношении, безвредна по химическому составу, иметь благоприятные органолептические свойства, т.е. отвечать гигиеническим нормативным требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством», Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и полностью отвечать всем применимым к питьевой воде стандартам Всемирной Организации Здравоохранения (ВОЗ).

Временное водоснабжение строительной площадки будет осуществляться путем подключения временной сети водоснабжения к существующему колодцу сети водопровода. Потребность строительства в питьевой воде осуществляется за счет привозной бутилированной воды. Для обеспечения пожаротушения будут использоваться существующие пожарные гидранты и аварийные емкости.

Для обслуживания людей предусмотрены временные контейнерные уборные, оборудованные биотуалетами кассетного типа.

Техническая вода будет использоваться на пылеподавление в летний период, увлажнение грунта при уплотнении, приготовление бетона и уход за ним, мойку спецмашин и для гидроиспытания.

Водопотребление в период эксплуатации будет рассматриваться на последующих этапах проектирования.

4.3.2. Водоотведение

При строительстве ГСУ Проживание работающих и приготовление пищи на строительной площадке не предусмотрено. Доставка пищи выполняется из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специальном выделенном помещении (раздаточный пункт).

Хозяйственно-бытовые сточные воды

На территории стройплощадки будут установлены биотуалеты. Сброс хозяйственных и бытовых стоков будет осуществляться во временную сеть канализации, подключаемую к существующим сетям канализации или во временный септик, из которого по мере накопления они будут вывозиться специализированной сервисной компанией согласно договору. После окончания строительства биотуалеты будут демонтированы, а территория рекультивирована.

Производственные сточные воды

В период строительства проектируемых объектов для обеспечения нормальной работы в котлованах при бетонных работах предусматривается осушение котлованов с

помощью скважин с глубинными насосами. Водопонижение производится непрерывно или периодически в зависимости от притока воды. Откачка грунтовых вод из скважин предусматривается при помощи глубинных насосов в передвижную автоцистерну емкостью 10-18 м³. Вода вывозится в существующие соровые понижения № 137, № 127, расположенные на контрактной территории ТШО (согласно письма заказчика № 015-0000-RMT-LET-20707-01 от 07.08.2024 г.). Аналогичные работы по водопонижению производятся при прокладке траншей. Расчет предполагаемого объема дренажных вод приведен в ПОС и составляет 2 274 484,3 м³ за период.

Перед сбросом воды в сор необходимо будет провести анализ грунтовых вод для контроля ее качества.

После монтажа трубопроводов их испытывают на прочность гидравлическим способом. Общий расход воды на гидроиспытания всех трубопроводов составляет 9800 м³. Для гидроиспытания используется техническая вода. Забор воды предусматривается от трубопровода, принадлежащего ТОО «Магистральный водовод». Развод водопровода на площадке строительства выполняется из металлических и полиэтиленовых труб (шлангов) с установкой запорно-разборной арматуры. Гидравлические испытания производятся отдельными участками. Протяженность каждого участка трубопроводов определяется в ППР. Сливаемая из секций вода через сетчатый фильтр сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники в количестве 2 шт. для их последующего отстаивания и повторного использования. Размеры временного амбара-отстойника – 15 м × 15 м × 2,5 м (h). Общий объем воды, сливаемой в один временный амбар-отстойник – 450 м³.

В целях рационального использования воды, гидравлические испытания будут проводиться последовательно, с использованием воды от предыдущей операции по участкам. При необходимости вода будет повторно использована для гидроиспытания на другом участке, либо использована для других технических нужд.

После окончания работ по гидравлическим испытаниям, сливаемая из секций вода из временных амбаров-отстойников, вывозится автоцистернами по договору со специализированными организациями.

Водоотведение на этапе эксплуатации будет рассматриваться на последующих стадиях проектирования.

4.3.3. Объемы водопотребления и водоотведения

Объемы водопотребления и водоотведения в период намечаемых работ приведены в таблице 4.3.1. Баланс водопотребления и водоотведения показан в таблице 4.3.2.

2025 год:

Водопотребление

Всего – 6,140 тыс. м³, из них:

- на хоз-питьевые нужды – 0,618 тыс. м³/год;
- на производственные – 5,522 тыс. м³/год, в том числе:
 - 1,250 тыс. м³/год – на пылеподавление;
 - 3,378 тыс. м³/год – на приготовление бетона и уход за ним;
 - 0,600 тыс. м³/год – на мойку спецмашин;

•0,294 тыс. м³/ год – на гидроиспытания.

Водоотведение

Всего – 1,512 тыс. м³, из них:

- хоз-бытовые сточные воды – 0,618 тыс. м³/ год;
- производственные – 0,894 тыс. м³/ год.

Дебаланс: 6,140 тыс.м³/ год – 1,512 тыс.м³/ год = 4,628 тыс. м³/ год (безвозвратное водопотребление при пылеподавлении и приготовлении бетона).

2026 год:

Водопотребление

Всего – 47,990 тыс. м³, из них:

- на хоз-питьевые нужды – 14,856 тыс. м³/ год;
- на производственные – 33,135 тыс.м³/ год, в том числе:
 - 7,5 тыс. м³/ год – на пылеподавление;
 - 20,270 тыс. м³/ год – на приготовление бетона и уход за ним;
 - 3,600 тыс. м³/ год – на мойку спецмашин;
 - 1,764 тыс. м³/ год – на гидроиспытания.

Водоотведение

Всего – 20,220 тыс. м³, из них:

- хоз-бытовые сточные воды – 14,856 тыс. м³/ год;
- производственные – 5,364 тыс. м³/ год.

Дебаланс: 47,990 тыс.м³/ год – 20,220 тыс.м³/ год = 27,77 тыс. м³/ год (безвозвратное водопотребление при пылеподавлении и приготовлении бетона).

2027 год:

Водопотребление

Всего – 92,169 тыс. м³, из них:

- на хоз-питьевые нужды – 14,856 тыс. м³/ год;
- на производственные – 77,314 тыс.м³/ год, в том числе:
 - 17,5 тыс. м³/ год – на пылеподавление;
 - 47,298 тыс. м³/ год – на приготовление бетона и уход за ним;
 - 8,400 тыс. м³/ год – на мойку спецмашин;
 - 4,116 тыс. м³/ год – на гидроиспытания.

Водоотведение

Всего – 27,372 тыс. м³, из них:

- хоз-бытовые сточные воды – 14,856 тыс. м³/ год;
- производственные – 12,516 тыс. м³/ год.

Дебаланс: 92,169 тыс.м³/ год – 27,372 тыс.м³/ год = 64,797 тыс. м³/ год (безвозвратное водопотребление при пылеподавлении и приготовлении бетона).

2028 год:

Водопотребление

Всего – 83,006 тыс. м³, из них:

- на хоз-питьевые нужды – 14,896 тыс. м³/год;
- на производственные – 68,110 тыс.м³/год, в том числе:
 - 15,417 тыс. м³/год – на пылеподавление;
 - 41,667 тыс. м³/год – на приготовление бетона и уход за ним;
 - 7,400 тыс. м³/год на мойку спецмашин;
 - 3,626 тыс. м³/год – на гидроиспытания.

Водоотведение

Всего – 25,922 тыс. м³, из них:

- хоз-бытовые сточные воды – 14,896 тыс. м³/год;
- производственные – 11,026 тыс. м³/год.

Дебаланс: 83,006 тыс.м³/год – 25,922 тыс.м³/год = 57,084 тыс. м³/год (безвозвратное водопотребление при пылеподавлении и приготовлении бетона).

Таблица 4.3.1. Расчет водопотребления и водоотведения, тыс. м³/год

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м³/год						Безвозвратное потребление	Водоотведение, тыс. м³/год					Примечание
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Всего		Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды			
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							Технологические потоки, дождевые воды		
		всего	в т.ч. питьевого качества											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
2025 год														
Хоз-питьевые нужды*	0,618						0,618		0,618			0,618	СП РК 4.01-101-2012 Прилож. В	
приготовление бетона	3,378	3,378						3,378					ПОС**	
гидротестирование	0,294	0,294							0,294		0,294			
пылеподавление	1,250	1,250						1,250						
мойка спецмашин	0,600	0,600							0,600		0,600			
Всего 2025	6,140	5,522					0,618	4,628	1,512		0,894	0,618		
2026 год														
Хоз-питьевые нужды*	14,856						14,856		14,856			14,856	СП РК 4.01-101-2012 Прилож. В	
приготовление бетона	20,270	20,270						20,270					ПОС**	
гидротестирование	1,764	1,764							1,764		1,764			
пылеподавление	7,500	7,500						7,500						
мойка спецмашин	3,600	3,600							3,600		3,600			
Всего 2026	47,990	33,135					14,856	27,771	20,220		5,364	14,856		
2027 год														
Хоз-питьевые нужды*	14,856						14,856		14,856			14,856	СП РК 4.01-101-2012 Прилож. В	
приготовление бетона	47,298	47,298						47,298					ПОС**	
гидротестирование	4,116	4,116							4,116		4,116			
пылеподавление	17,500	17,500						17,500						
мойка спецмашин	8,400	8,400							8,400		8,400			
Всего 2027	92,169	77,314					14,856	64,798	27,372		12,516	14,856		

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м³/год						Безвозвратное потребление	Водоотведение, тыс. м³/год				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Всего		Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода								Технологические потоки, дождевые воды
		всего	в т.ч. питьевого качества										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2028 год													
Хоз-питьевые нужды*	14,896						14,896		14,896			14,896	СП РК 4.01-101-2012 Прилож. В
приготовление бетона	41,667	41,667						41,667					ПОС**
гидротестирование	3,626	3,626							3,626		3,626		
пылеподавление	15,417	15,417						15,417					
мойка спецмашин	7,400	7,400							7,400		7,400		
Всего 2028	83,006	68,110					14,896	57,084	25,922		11,026	14,896	
Всего СМР	229,305	184,081					45,225	154,281	75,025		29,800	45,225	

Примечание: * Привозная вода.

** ПОС – проект организации строительства.

Таблица 4.3.2. Баланс водопотребления и водоотведения, тыс. м³/год

Год	Водопотребление, тыс. м³/год		Водоотведение, тыс. м³/год		
	Всего	Свежая вода	Всего	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Производственные сточные воды
2025	6,140	6,140	1,512	0,618	0,894
2026	47,990	47,990	20,220	14,856	5,364
2027	92,169	92,169	27,372	14,856	12,516
2028	83,006	83,006	25,922	14,896	11,026

4.4. Оценка воздействия на водные ресурсы

4.4.1. Поверхностные воды

Ввиду отсутствия на территории строительства рек и озер, а также удаленности Каспийского моря, можно заключить, что воздействия на них проектируемое строительство не окажет.

Проект строительства ГСУ не создает значимой нагрузки на магистральный водовод «Астрахань-Мангистау», забирающий воду из притока р. Волги (Кигач), и не ограничивает возможности других потребителей воды. Потребление воды на этапе строительномонтажных работ носит локальный и кратковременный характер, а годовой объем использования воды составит не более 0,25% от годового объема водовода Астрахань-Мангышлак, предоставляемого потребителям.

При осуществлении строительства объектов ГСУ, расположенных в пределах месторождения Тенгиз, основное потенциальное воздействие на поверхностные воды в районе планируемых работ может быть оказано при:

- воздействию на водоохранные зоны и полосы;
- перемещении грунтовых вод при водоотливе на участки соров.

Ширина водоохранной зоны в Атырауской области по берегу Каспийского моря принимается равной 2 км. Ширина водоохранной зоны в Жылыойском районе на протяжении более 200 километров, принимается 2000 метров, кроме участка месторождения «Тенгиз» и участка, расположенного севернее месторождения «Тенгиз» (участки контрактной территории добычи и для проектно-изыскательских работ по размещению объектов обустройства) согласно утвержденной проектной документации «Разработка проекта по внесению корректировок в прохождение границ водоохранных зон Каспийского моря в части землепользования ТОО «Тенгизшевройл». Ширина водоохранной зоны на этих участках принимается – 1000 м. Ширина водоохранной полосы на побережье Каспийского моря в Жылыойском районе варьирует от 50 до 198 м от отметки среднемноголетнего уровня моря, равной минус 27 метра. (Постановление Атырауского областного акимата от 12 апреля 2012 года № 99, с изменениями).

Как говорилось выше, расстояние от берега моря (на отметке уровня моря -27 м) до участка работ превышает 15,8 км. Продвижению моря в сторону объектов месторождения при нагонах препятствует защитная дамба. В последние годы, по причине продолжающегося снижения уровня моря, лишь в редких случаях при экстремальных нагонах, вода на непродолжительное время достигает дамбы.

Таким образом, все проектируемые объекты располагаются вне водоохранной зоны Каспийского моря. Воздействие на водоохранные зоны и полосы не ожидается.

Поверхностные воды на территории строительства представлены сорами. В сухое время года, преимущественно с июня по октябрь, вся вода с поверхности соров испаряется, оставляя соляные отложения в виде плотной корки или солевой пыли. С пересохших участков соров периодически наблюдается ветровой перенос соли и засоление прилегающих территорий, которое неблагоприятно сказывается на состоянии почв и растительного покрова данных участков, усиливая их деградацию, а также создавая риски

для здоровья и благополучия местного населения. Опыт размещения дренажных грунтовых вод в соровые понижения показал, что это не только безопасный способ с точки зрения воздействия на окружающую среду, но и оказывающий положительное воздействие на компоненты окружающей среды, включая почвенно-растительный покров и животный мир. Размещение в сорах дренажных грунтовых вод препятствует пересыханию соров, разбавляя концентрацию солей в них. При соблюдении определенных требований по организации процесса размещения дренажных грунтовых вод в соровые понижения воздействие на состояние компонентов окружающей среды будет благоприятным, поскольку препятствует выветриванию и разносу соли ветром, предотвращая засоление прилегающих территорий.

Вода соровых понижений изначально соленая и близка по составу к качеству грунтовых вод. Слив грунтовых вод после водопонижения в сору приводит только к увеличению периода стояния воды в сорах, т.к. в жаркий период обычно они пересыхают.

Таким образом, можно заключить, что воздействия на поверхностные водные источники проектируемые СМР не окажут.

4.4.2. Подземные воды

Для безопасного ведения работ в котлованах и при рытье траншей для укладки трубопроводов, проектом строительства предусматривается их осушение с помощью открытого водоотлива, с применением зумпфов и водоотводных канавок, а также с помощью скважин с глубинными насосами. Откачка воды с зумпфов и траншей будет выполняться насосами в водосборные емкости объемом 50,0 м³. По мере заполнения емкости вода будет перекачиваться в автоцистерны емкостью 10-18 м³ и вывозиться в существующие соровые понижения № 137, № 127, расположенные на контрактной территории ТШО.

Для предотвращения загрязнения соров качество воды перед сбросом будет контролироваться.

Вертикальная планировка площадок, перемещения грунта, связанные с рытьем котлованов, траншей, водопонижительные работы, влекущие за собой изменение условий естественного стока снеготалых вод и атмосферных осадков (их фильтрация), приведут к изменению условий формирования и локального движения подземных вод в районе проектируемого строительства. При этом региональные закономерности движения подземных вод не будут нарушены.

Во время строительного водопонижения изменения в уровнях грунтовых вод превысят пределы природной изменчивости, но после завершения водопонижительных работ природная среда полностью самовосстановится.

Таким образом, земляные работы на этапе строительных работ не приведут к значимым изменениям уровня и гидрохимического режима подземных вод.

В таблице 4.4.1 приводится балльная оценка воздействия на подземные и поверхностные воды.

Таблица 4.4.1. Оценка воздействия на водные ресурсы

Вид воздействия	Пространственный масштаб, балл	Временной масштаб, балл	Интенсивность воздействия, балл	Значимость, баллы
1	2	3	4	5
Период строительства				
Изменение качества поверхностных вод	Не ожидается			
Земляные работы, водопонижение, вызывающие нарушение естественных условий формирования грунтовых вод	Ограниченное (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)

В процессе проведения пусконаладочных работ при нормальном режиме воздействия на подземные воды не ожидается ввиду герметичности оборудования и заложенных в проекте природоохранных мер.

Исходя из вышесказанного, в период строительства ГСУ при соблюдении предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, ожидается воздействие *низкой значимости*.

4.5. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды

Для предотвращения и смягчения негативного воздействия намечаемых работ на подземные и поверхностные воды предусмотрены следующие общие технические и организационные мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

- Содержание территории в надлежащем санитарном состоянии.
- Спецтехнику и автотранспорт надлежит содержать в исправном состоянии.
- Заправку строительной и спецтехники необходимо осуществлять специальными заправочными машинами на отведенной для этой цели площадке, покрытой изоляционным материалом.
- Защита трубопроводов от коррозии и возможной утечки.
- Исключить несанкционированный сброс сточных вод на рельеф местности.
- Соблюдать меры по предотвращению попадания твердых отходов в биотуалеты.
- Сбор отработанных материалов и веществ необходимо производить в специальные емкости на поддонах, исключаяющие попадание их в почвы и грунтовые воды.
- Утилизация всех видов сточных вод и отходов должна производиться согласно законодательным и нормативным требованиям Республики Казахстан, что минимизирует их возможное воздействие на дневную поверхность и проникновение в грунты и подземные воды.
- При проливе ГСМ или химических реагентов, необходимо обеспечить их экстренный сбор и удаление.
- Предусмотреть повторное использование воды для гидроиспытаний.
- Перед сбросом воды в сор необходимо производить анализ грунтовых вод.

Дополнительно в проекте предусмотрены меры по рациональному использованию водных ресурсов, включая их повторное использование, что способствует более эффективному управлению водными ресурсами.

4.6. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на водные источники

Поверхностные воды

Перед сбросом воды в сор будет проводится анализ грунтовых вод для проверки их качества.

Подземные воды

Мониторинг подземных вод будет осуществляться в рамках проведения Производственного экологического контроля на следующем этапе (на этапе эксплуатации объектов газосепарационной установки). Производственный экологический контроль проводится на основе Программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения.

В период строительно-монтажных работ за контроль состояния ОС, включая водные источники, отвечает Подрядчик.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

5.1. Геологическая среда

5.1.1. Литолого-стратиграфическая характеристика разреза

В пределах исследуемого района выделяется широкий комплекс пород от байкальского кристаллического фундамента до современных отложений. Осадочный чехол делится на три структурных этажа: нижний палеозойский, средний галогенный (кунгурский), верхний – мезозойский (мезокайнозойский).

Самые древние отложения (досреднедевонского этапа геологического развития), слагающие палеозойский этаж, резко несогласно залегают на складчатом фундаменте на глубинах от 5900 м на севере, до 4000 м на юге. Мощность их изменяется в пределах от 700-800 м до 7000-9000 м. Предполагается, что нижняя часть этажа образована породами нижнего палеозоя до франского яруса включительно, преимущественно терригенного состава. Перекрывающие эту часть разреза породы палеозоя имеют возраст от девонских (фаменский ярус) до артинских включительно [Геологическая карта, 1967 г.].

Девонская система (D). В платформенной части карбонатного массива породы представлены в основном известняками. Трещины и микрокавернозные пустоты заполнены кальцитом, местами битумом и доломитом, в отдельных случаях отмечается сильная доломитизация пород. В периферийной части массива разрез представлен преимущественно известняками. Подножие массива на дальних склонах сложено относительно глубоководными отложениями аргиллита. Вскрытая толщина девонских отложений достигает 687 м.

Каменноугольная система (C). Разрез каменноугольных отложений на месторождении представлен нижним и средним отделами, содержащими наибольшие запасы нефти. В этой части разреза выделены три крупные структурно-фациальные зоны: платформенная, края карбонатной платформы (рим) и склоновая, имеющие свою литолого-стратиграфическую характеристику разреза. Породы представлены ракушечниками с прослоями микрогустковых и водорослевых известняков.

Нижний отдел (C₁). Отложения нижнего карбона представлены образованиями турнейского, визейского и серпуховского ярусов.

Отложения *турнейского возраста* (C_{1t}) изменяются по толщине от 2,8 до 285,5 м и характеризуются относительно однообразным составом. Платформенная часть массива представлена в основном литокластовыми и пеллетовыми известняками с прослоями комковато-густковых известняков.

В визейском ярусе (C_{1v}) выделены два подъяруса, граница между которыми принята в верхах тульского горизонта.

Отложения *серпуховского возраста* (C_{1s}) в пределах массива резко дифференцированы по толщине и характеризуются различной полнотой стратиграфического диапазона или полным отсутствием отложений. В платформенной части установлено присутствие отложений тарусско-стешевского, протвинского и запалтьюбинского горизонтов. На склоне и у подножия платформы отложения серпуховского

возраста присутствуют в полном стратиграфическом объеме. Толщина серпуховского яруса в пределах структуры колеблется от 22 до 873 м.

Средний отдел (C_2). Отложения среднего карбона вскрыты в неполном стратиграфическом объеме и представлены башкирским и московским ярусами.

Башкирский ярус (C_2b). В пределах Тенгизской структуры отложения яруса не выдержаны по толщине и стратиграфическому объему. На платформе выявлены отложения нижнебашкирского подъяруса, представленные краснополянским, северо-кельтменским и прикамским горизонтами, а на флангах структуры стратиграфический объем отложений увеличиваются, в связи с чем толщины яруса изменяются по площади от 1 до 203 м.

На платформе ярус повсеместно начинается пачкой био-, литокластовых известняков. В верхах горизонта преобладают биокластовые, оолитовые и оолитово-онколитовые известняки, с прослоями и линзами фораминиферово-водорослевых известняков.

В верхней части склона отложения представлены неотсортированными лито- и биокластовыми известняками, неравномерно переслаивающимися с водорослевыми известняками и мелкообломочными биокластовыми пакстоунами.

Пермская система (Р). Нижний отдел (P_1). Нижнепермский разрез четко делится на две части: нижнюю – подсолевую (ассельско-артинский ярус) и верхнюю – соленосную (кунгурскую).

В сводовой части структуры толщины нижнепермских отложений составляют 30-80 м, а также в пределах верхнего склона минимальны – 1-20 м. У подножия склона толщина отложений увеличивается до 100-380 м.

В платформенной части структуры повсеместно выделяется пачка глинисто-карбонатных отложений, с прослоями лито-витрокластических туфов, в основании пачки присутствуют базальные прослои гравелитов. Завершается разрез верхнеартинским подъярусом, сложенным известняками с реликтовой строматолитовой структурой, с редкими фораминиферами.

Кунгурский ярус (P_{1k}). Ярус представлен сульфатно-галогенными породами, толщиной от 465 до 1655 м.

В основании залегает ангидрит дымчато-серый, темно-серый, нередко почти черный за счет неравномерного распределения в нем окисленного битума, с мелко- и крипнокристаллической структурой. Количество пластов ангидрита и их толщина неодинакова. Наибольшее количество пластов ангидрита отмечается на периферии поднятия и резко сокращается в сводовой части. Толщина ангидритовых пластов колеблется от 6 до 107 м.

Верхний отдел (P_2). Распространение верхнепермских отложений связано с рельефом галогенных образований кунгурского яруса. В объеме отдела условно выделены уфимский, казанский и татарский ярусы.

Уфимский ярус (P_{2u}). Литологически уфимские отложения представлены двумя толщами: нижней – сульфатно-терригенной и верхней – преимущественно терригенной. Толщина яруса изменяется от 0 до 284 м.

Казанский ярус (P_{2k}). Отложения яруса представлены двумя типами разрезов. На западе в разрезе присутствуют три толщи: нижняя – терригенно-карбонатная, средняя – галогенно-сульфатная и верхняя – терригенно-карбонатно-сульфатная.

Нижняя толща состоит из глин серых и темно-серых слюдистых, участками известковистых, с тонкими прослоями известняков, мергелей и доломитов, толщиной 80-100 м. Средняя толща сложена каменной солью кристаллической, трещиноватой, с прослоями гипсов и ангидритов в основании, толщиной 100-120 м. Верхняя толща представлена пестроцветными песчаниками, алевролитами, глинами и мергелями с прослоями известняков, ангидритов и гипсов. Толщина этого типа разреза составляет 208-763 м.

Верхний мезозойский структурный этаж сложен терригенными породами верхнепермского, триасового, юрского и мелового возраста с пачками карбонатных пород мощностью 20-70 м в верхних юрских слоях и мощностью 100-200 м в верхних меловых.

Процессами соляного диапиризма комплекс интенсивно дислоцирован. Мощности пород мезо-кайнозойского комплекса сильно варьируют даже в пределах одного купола и резко увеличиваются до нескольких тысяч метров в межкупольных зонах. В нормальном залегании мощности юры и мела составляют соответственно 500 и 700 м. На размытой поверхности отложений мела и юры плащеобразно залегают породы неоген-четвертичного возраста мощностью 20-70 м.

Гидрохимические толщи, континентальные пестроцветы триаса, морские отложения юры, мела и палеогена (терригенно-карбонатные осадки), а также континентальные и морские отложения четвертичного возраста в пределах территории каких-либо резких фациальных изменений не претерпевают и остаются неизменными по своему составу на всей площади. Исключение представляют отложения кунгура.

К песчаным отложениям средней юры приурочены нефтепроявления. К песчаным отложениям оксфордского яруса (верхняя юра), неокома, апта и альба (нижний мел) приурочены промышленные залежи нефти.

В геологическом строении Тенгизского месторождения участвуют палеозойские, мезозойские и кайнозойские осадочные отложения, вскрытая суммарная мощность которых 5400 м. Верхний комплекс толщи (от верхнепермских до четвертичных осадков) представлен терригенными песчано-глинистыми породами. Средний комплекс выполнен соленосными отложениями кунгурского яруса, нижний подсолевой комплекс — глинисто-карбонатными отложениями артинского яруса нижней перми, среднего и нижнего карбона.

5.1.2. Тектоническое строение

В тектоническом плане Тенгизское месторождение расположено в южной части Прикаспийской нефтегеологической провинции и приурочено к Тенгиз-Кашаганской сейсмогеологической области.

Тенгизская карбонатная постройка, к которой приурочена залежь нефти, имеет трапецевидную форму: плоскую кровлю и крутые крылья. Её размеры 2223 км по изогипсе минус 5000 м, этаж нефтеносности достигает 1400 м.

Область распространения карбонатного резервуара ограничивается глубоководными глинистыми (глинисто-карбонатными) отложениями бассейна, не являющимися коллекторами и играющими роль надёжного латерального флюидоупора.

Роль покрышки для залежи нефти выполняет толща пород нижнепермского возраста, включающая глинисто-карбонатные отложения артинско-московского возраста и сульфатно-галогенные породы кунгурского яруса толщиной 465-1655 м.

5.1.3. Сейсмичность

Сейсмическая опасность зоны строительства ГСУ согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.04.2024г г.). на основании карт сейсмического зонирования ОСЗ-2475 и ОСЗ-22475 не превышает 5 баллов.

Сейсмическая активность природного происхождения на территории Тенгизского месторождения носит редкий и рассеянный характер с учетом своего расположения в стабильном регионе и отсутствия активных сдвигов. При этом производственной деятельностью ТШО были вызваны сейсмические проявления небольшой магнитуды, что является неизбежным типичным последствием разработки крупных нефтяных месторождений. Вероятностный анализ сейсмической опасности наведённой сейсмичности на месторождении Тенгиз, основанный на фактических данных и результатах математического моделирования, свидетельствует о низкой степени опасности колебания грунта от наведённой сейсмичности на месторождениях Тенгиз и Королёвское. По прогнозам специалистов «Юнайтид Рисерч Сервисиз», сейсмическая обстановка в результате продолжения разработки Тенгизского месторождения останется на безопасном уровне.

5.1.4. Инженерно-геологическая характеристика

История геологического развития всего Прикаспийского региона в целом, в том числе и исследованной территории, в плейстоцен – голоценовое (четвертичное) время отличается рядом специфичных явлений глобального значения, прямым образом повлиявших на формирование геологической среды региона на указанном отрезке геологического времени.

1. Это прежде всего палеоклиматические условия, главным проявлением которых является континентальное оледенение в пределах всего северного полушария Земли (4 ледниковых периода). Ледниковые периоды в истории Земли связаны с плейстоцен-голоценовым (четвертичным) периодом ее развития.

2. Структурно-тектонические процессы, вызвавшие эпейрогенические колебания земной коры, приведшие к четырем крупным трансгрессивно-регрессивным циклам Каспийского моря.

Главной особенностью проявления этих глобальных природных явлений является то, что по времени они практически совпадают: трансгрессии Каспия по времени совпадают с периодами оледенения, а регрессии моря – с межледниковыми периодами. Трансгрессивно-регрессивные циклы Каспийского моря (бакинская, хазарская, хвалынская и

новокаспийская) вызвали накопление мощной толщи морских осадков, которые и определили современный инженерно-геологический облик Прикаспийского региона.

Отличительной особенностью морских отложений плейстоцен–голоценового времени является их фациальная неоднородность во временно-пространственном аспекте, что проявляется как в разнообразии литологических фаций (бессистемное переслаивание), так и в бессистемном их чередовании во времени по степени плотности чередующихся горизонтов (так называемая флишоподная форма, характерная для неглубоких морских бассейнов). Это явление хорошо прослеживается на графиках СРТ'и, особенно в толщах маркирующих горизонтов.

Еще одной особенностью Прикаспийской впадины является то, что она представляет собой обширную область глубокого погружения кристаллического фундамента на юго-востоке Русской платформы – крупную тектоническую депрессию, отличающуюся от остальной части платформы большой мощностью осадочных отложений и развитием соляно-купольных структур, в ядре которых залегает мощная соленосная толща пород Кунгурского возраста.

Эта толща обладает значительной пластичностью и необычайной подвижностью, под влиянием статического давления мезозойских и кайнозойских пород приподнимает и прорывает вышележащие отложения, создавая своеобразные соляно-купольные структуры. Большая часть этих структур погребена под плиоцен-четвертичными осадками, и только отдельные купола являются открытыми, соляной шток в них выходит на дневную поверхность или перекрыт маломощной толщей четвертичных (плейстоцен-голоценовых) отложений.

Соляно-купольные структуры оказывают значительное воздействие на формирование химического состава (степень минерализации) грунтовых вод, степень и характер засоления грунтов плиоцен-четвертичного возраста.

Инженерно-геологическая характеристика верхней части геологического разреза

Результаты инженерно-геологических изысканий 2023 г.

Согласно отчету по инженерно-геологическим изысканиям по объекту: «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)», выполненному АО НИПИ «Каспиймунайгаз» – полевые инженерно-геологические работы выполнены в 2023 году, площадка строительства ГСУ имеет следующее инженерно-геологическое строение:

- почвенно-растительный слой толщиной 0,2 – 0,5 м.

ИГЭ-1а – суглинок легкий песчанистый, полутвердый, просадочный, тип просадочности – I, со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $CII = 27,0$ кПа;
- угол внутреннего трения $\varphi II = 17^\circ$;
- плотность грунта $1,95$ г/см³;
- модуль деформации $5,5$ МПа.

ИГЭ-2 – супесь песчанистая, пластичная со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $CII = 24,6$ кПа;

- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 17^\circ$;
- плотность грунта $2,04 \text{ г/см}^3$.
- модуль деформации $9,5 \text{ МПа}$.

ИГЭ-2а – песок мелкий, выше УГВ маловлажный, рыхлого сложения со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $C_{II} = 0,78 \text{ кПа}$;
- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 24^\circ$;
- плотность грунта $1,6 \text{ г/см}^3$;
- модуль деформации $17,0 \text{ МПа}$.

ИГЭ-2б – песок мелкий, ниже УГВ от влажного до водонасыщенного, от средней плотности до плотного сложения, со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $C_{II} = 1,57 \text{ кПа}$;
- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 29^\circ$;
- плотность грунта $1,88 \text{ г/см}^3$;
- модуль деформации $30,0 \text{ МПа}$.

ИГЭ-4 – суглинок тяжелый пылеватый, твердый со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $C_{II} = 48,8 \text{ кПа}$;
- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 12^\circ$;
- плотность грунта $1,93 \text{ г/см}^3$;
- модуль деформации $5,2 \text{ МПа}$.

ИГЭ-6 – супесь песчанистая, твердой консистенции, со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

3. удельное сцепление грунта $C_{II} = 15,23 \text{ кПа}$;
4. угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 27^\circ$;
5. плотность грунта $2,08 \text{ г/см}^3$;
6. модуль деформации $13,2 \text{ МПа}$.

ИГЭ-7 – суглинок легкий песчанистый, твердой консистенции, сильнозагипсованный со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $C_{II} = 28,24 \text{ кПа}$;
- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 24^\circ$;
- плотность грунта $1,95 \text{ г/см}^3$;
- модуль деформации $7,7 \text{ МПа}$.

ИГЭ-7а – суглинок тяжелый пылеватый, твердой консистенции, со следующими расчетными физико-механическими характеристиками:

- удельное сцепление грунта $C_{II} = 44,64 \text{ кПа}$;
- угол внутреннего трения $\varphi_{II} = 17^\circ$;
- плотность грунта $1,94 \text{ г/см}^3$;
- модуль деформации $10,2 \text{ МПа}$.

Глубина промерзания суглинков $1,026 \text{ м}$, супесей и песков мелких $1,249 \text{ м}$.

Грунтовые воды на период изысканий вскрыты на глубине от $1,6$ до $2,00 \text{ м}$. Сезонное колебание уровня грунтовых вод составляет от $0,5$ до $0,7 \text{ м}$.

Химический анализ грунтовых вод, отобранных в пределах площадки, показал высокую степень минерализации. По степени агрессивности грунтовые воды:

По содержанию сульфатов (8502 мг/кг) грунтовые воды сильноагрессивные по отношению к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с маркой по водонепроницаемости W4-W20. Сильноагрессивные для бетонов марки W4 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013, средне и слабоагрессивные для бетонов марок W6 и W8 соответственно и не агрессивные для бетонов на сульфатостойком цементе марок W10 и выше.

По содержанию хлоридов (96091 мг/дм³) воды слабоагрессивные при постоянном погружении и сильноагрессивные при периодическом смачивании для бетонов с маркой по водонепроницаемости не ниже W6.

Грунты по содержанию сульфатов (от 4887 мг/кг до 8350 мг/кг) сильноагрессивные по отношению к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с марками по водонепроницаемости W4-W20, слабоагрессивные для бетонов на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013 с маркой по водонепроницаемости W6 и неагрессивные для бетонов марок W6-W20.

По содержанию хлоридов (от 4615 мг/кг до 12958 мг/кг) грунты сильноагрессивные по отношению к бетонам с марками по водонепроницаемости W4-W14.

Все литолого-фациальные группы грунтов, слагающие инженерно-геологический разрез на глубину до 17 м – засоленные, степень засоления средняя. Все литолого-фациальные группы грунтов также содержат в своем составе значительное количество карбонатов и гипсов.

Результаты инженерно-геологических изысканий 2024 г.

Дополнительно, в пределах площадки ГСУ инженерно-геологическая характеристика верхней части геологического разреза была приведена по данным Проекта организации строительства (ТОО «Институт Карагандинский Промстройпроект» 2024 г.).

Грунты, образовавшиеся в результате естественно-исторического процесса формирования территории, подразделяются на 3 стратиграфо-генетических комплекса нелитифицированных отложений, характеристика которых приводится ниже (сверху вниз) (таблица 5.1.1).

Первый комплекс. Нелитифицированные отложения голоценового (новокаспийского) возраста морского генезиса-mQ4nk.

- Ил суглинистый (ИГЭ-1а) зеленовато-коричневого и коричневого цвета, текучий консистенции, известковый, слабозагипсованный. Грунт слабой степени засоления. Под воздействием динамических нагрузок, возможно проявление тиксотропных свойств. По совокупности физических и механических характеристик относится к группе слабых, водонасыщенных глинистых грунтов. Недренированная прочность от 20 до 100 кПа, среднее 51 кПа, что соответствует средней прочности. Мощность ИГЭ от 0,7 до 3,5 м.

- Песок мелкий (ИГЭ-1) серовато-коричневого, серого и желтовато-коричневого цвета, водонасыщенный, плотного сложения. Грунт слабой степени засоления, слабозагипсованный, с примесью органических веществ. Толща песка отличается фациальной неоднородностью: характерным является бессистемное переслаивание фациальных разновидностей от пылеватых разностей до песков средней крупности.

Основываясь на положениях ГОСТ 20522–2012, раздел 4, толща песка охарактеризована нами, по совокупности классификационных характеристик, как песок мелкий (ИГЭ-1), являющийся частью инженерно-геологической модели объекта. Число пенетрации от 5 до 50 ударов, средняя 27,3 удара. Мощность ИГЭ от 1,80 до 7,40 м.

- Супесь песчанистая (ИГЭ-2) серовато-коричневого, серого и желтовато-коричневого цвета, пластичная, средней степени засоления. Содержит незначительное количество карбоната, гипса и органики. Число пенетрации от 17 до 80 ударов, средняя 43 удара. Мощность ИГЭ от 1,00 до 3,27 м.

Второй комплекс. Нелитифицированные отложения верхнеплейстоценового (хвалынского) возраста морского генезиса – mQ3hv. Распространены повсеместно и залегают под отложениями первого комплекса.

- Суглинок тяжелый пылеватый (ИГЭ-3) зеленовато-коричневого, темно-коричневого и коричневого цвета, твердый, известковый, избыточно загипсованный, с примесью органических веществ. Грунт средней степени засоления. Является маркирующим горизонтом, определяющим пространственно-временное положение кровли хвалынских отложений. Недренированная прочность от 40 до 245 кПа, среднее 165 кПа, что соответствует высокой прочности. Число пенетрации от 8 до 50 ударов, средняя 44 удара. Мощность ИГЭ от 1,20 до 5,80 м.

Третий комплекс. Нелитифицированные отложения среднеплейстоценового (хазарского) возраста морского генезиса – mQ2hz. Распространены повсеместно и вскрыты под отложениями второго комплекса.

- Супесь песчанистая (ИГЭ-4) буровато-серого, серого до темно-серого цвета, твердой консистенции, сильно загипсованная, средnezасоленная. Содержит незначительное количество карбоната и органики. Число пенетрации от 45 до 50 ударов, средняя 49 ударов. Недренированная прочность от 44 до 175 кПа, среднее 100 кПа, что соответствует высокой прочности. Мощность ИГЭ от 1,10 до 8,40 м.

- Песок мелкий (ИГЭ-5) серовато-коричневого, серого и желтовато-коричневого цвета, водонасыщенный, средней плотности сложения. Грунт средней степени засоления, слабозагипсованный, минеральный, содержит незначительное количество карбоната. Число пенетрации 50 ударов. Мощность ИГЭ от 0,3 до 3,20 м.

Таблица 5.1.1. Физико-механические и химические свойства грунтов (инженерно-геологических элементов - ИГЭ)

№ п/п	№ ИГЭ	Наименование ИГЭ	Плотность грунта г/см ³
1.	ИГЭ-1a	Ил суглинистый – 1 гр. грунта (35 в)	1,75 (42,7%)
2	ИГЭ-1	Песок мелкий – 1 гр. грунта (29б)	2,01 (16,9 %)
3	ИГЭ-2	Супесь песчанистая – 2 гр. грунта (35 в)	2,12 (16,5 %)
4	ИГЭ-3	Суглинок тяжелый пылеватый – 2 гр. грунта (35 в)	1,97 (25,1 %)
5	ИГЭ-4	Супесь песчанистая – 2 гр. грунта (35 в)	2,07 (20,4 %)
6	ИГЭ-5	Песок мелкий – 1 гр. грунта (29 б)	1,92 (17,7 %)

Все литолого-фациальные группы грунтов, слагающие инженерно-геологический разрез на глубину до 17 м – засоленные, степень засоления средняя. Все литолого-

фациальные группы грунтов также содержат в своем составе значительное количество карбонатов и гипсов.

Грунтовые воды на период изысканий вскрыты на глубине от 1,6 до 2,00 м. Сезонное колебание уровня грунтовых вод составляет от 0,5 до 0,7 м.

Для обеспечения нормальной работы в котловане при бетонных работах при средней глубине котлована 2,1 м и средневзвешенном $K_f = 20,0$ м/сут. Проектом предусматривается осушение котлованов с помощью открытого водоотлива, с применением зумпфов и водоотводных канавок. Откачку воды с зумпфов планируется выполнять насосами ГНОМ, производительностью 6,0-16,0 м³/час в водосборные емкости объемом 50,0 м³, по мере заполнения емкости вода перекачивается в автоцистерны емкостью 10-18 м³ и вывозится в существующие соровые понижения №137, №127 на лицензионной территории ТШО (согласно письма заказчика №015-0000-PMT-LET-20707-01 от 07.08.2024 г.). Среднее расстояние вывоза составляет 1,6 км.

5.2. Оценка воздействия на недра

Основные воздействия на верхнюю часть геологического разреза промплощадки ГСУ окажут земляные работы при устройстве котлованов и линейных сооружений.

В соответствии с общей ведомостью земляных работ, их общий объем составляет 506 588,4 м³. Глубина котлованов и линейных сооружений составит в среднем порядка 2-х метров.

Глубина залегания грунтовых вод варьируется от 1,90 до 2,10 м. В связи с этим, проектом предусмотрено проведение работ по водопонижению.

Земельный отвод, отведенный под строительство ГСУ составляет 115 га.

Оценить воздействие строительства ГСУ на недра можно следующим образом:

- Пространственный масштаб воздействия – *ограниченный* (2 балла), поскольку площадь воздействия больше 1 км²;
- Временной масштаб воздействия – *многолетний* (4 балла), поскольку продолжительность строительства занимает порядка 38 месяцев;
- Интенсивность воздействия распространяется только на верхнюю часть геологической среды – интенсивность *незначительная* (1 балл).

Интегральная оценка воздействия (8 баллов) – **низкая**.

Проведение пусконаладочных работ не окажет воздействия на недра.

5.2.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта (запасы и качество)

Согласно данным Заказчика в зоне намечаемого объекта – Газосепарационной установки (ГСУ), отсутствуют минеральные и сырьевые ресурсы. Поставщиком сырья – сухого газа для ГСУ является месторождение Тенгиз, объект разработки ТОО «Тенгизшевройл». Основными видами деятельности ТШО является добыча и сбор углеводородного сырья, подготовка нефти, переработка газа и реализация производимой продукции потребителям (нефть, газ, сера).

Вместе с тем, данным проектом не предусматриваются работы, связанные с извлечением полезных ископаемых.

5.2.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства (виды, объемы, источники получения) и эксплуатации

Период строительства. Для строительно-монтажных работ, потребуется расход инертных материалов в количестве, представленном в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1. Расход инертных материалов для строительно-монтажных работ

№	Вид	Объем, тонн
1	Щебень из осадочных пород	142218,04 м ³ /период
2	Гравий	175,88 м ³ /период
3	Песок	677701,42 м ³ /период
4	ПГС	119883,74 м ³ /период

Поставка указанных инертных материалов будет осуществляться от карьерных предприятий Актюбинской области.

Данным проектом не предусматриваются работы, связанные с извлечением полезных ископаемых.

Период эксплуатации

После строительства объекта – ГСУ «KMG PetroChem», потребность его в минеральном сырье составит 27,1 млн станд. м³/сутки (при рабочем времени ГСУ – 95%, или 354 сут/год) или 9,1 млрд станд. м³ сухого газа в год.

Планируется извлечение не менее 98 % этана из подаваемого сухого газа для поставки трубопроводом к установке по производству полиэтилена, расположенной в Карабатане.

Кроме этана из сухого газа планируется извлекать продуктовый пропан и остаточный тощий газ. Продуктовый пропан будет храниться в парке пропана, а затем экспортироваться.

Полученный тощий газ использоваться для выработки электроэнергии на построенной ГТЭС (в составе трех ГТУ), а избыток возвращаться на ТШО, либо экспортироваться для продажи по существующему газопроводу. Тощий газ содержит бутан и другие более тяжелые углеводороды из сырьевого газа.

5.2.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Проектом «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительства газосепарационной установки)» Корректировка» операции по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых не предусматриваются.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Настоящий раздел разработан к проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка с учетом законодательной базы и требований нормативно-методической документации Республики Казахстан в области обращения с отходами. В процессе реализации данного проекта ожидается образование отходов производства и потребления, временное хранение (накопление) и транспортировка которых может стать потенциальным источником воздействия на окружающую среду. Компания не осуществляет захоронение отходов на собственных полигонах, все образованные отходы передаются специализированным, лицензированным организациям по договору.

Отходы производства и потребления будут образовываться в основном от строительно-монтажных, сварочных работ и жизнедеятельности персонала.

Первая медицинская помощь будет оказана медицинской организацией, имеющей государственную лицензию установленного образца в соответствии с Законом Республики Казахстан от 16 мая 2014 года «О разрешениях и уведомлениях». Во время проведения строительных работ, для освещения предусматриваются использование светодиодных LED ламп, которые не содержат ртути.

Электроснабжение на период строительства будет осуществляться от существующих электросетей.

Техническое обслуживание спецтехники будет осуществляться на сторонних СТО, где и будут учитываться образующиеся отходы.

6.1. Сведения о классификации отходов

В соответствии с Экологическим кодексом РК от 02.01.2021 г. № 400-VI и Классификатором отходов, утвержденным приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314, отходы производства и потребления разделяются на опасные, не опасные и зеркальные.

В результате реализации проекта ожидается образование 8-ми видов отходов производства и потребления, из которых 1 вид будет опасным, 3 вида будут не опасными и 4 вида – зеркальными, из которых 2 вида, обладающие опасными свойствами, и 2 вида, не обладающими опасными свойствами.

Предусмотренная проектом организация хранения, удаления отходов максимально предотвращает вторичное загрязнение территории отходами производства и потребления.

В таблице 6.1 представлены сведения о классификации (на основании Классификатора отходов, утвержденного приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314) и характеристика отходов.

Таблица 6.1. Сведения о классификации и характеристиках отходов

№ п/п	Наименование отходов	Код по новому Классификатору	Расшифровка кода	Характеристика отходов			
				Агрегатное состояние	Опасные свойства согласно ст. 342 ЭК РК и Классификатору отходов	Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса или процесса, в котором образовались отходы
Опасные отходы							
1	Промасленные отходы	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	твердое	НР3 огнеопасность	Ткань (ветошь), воздушные, масляные фильтры, топливные фильтры, емкости с остатками масел, аэрозольные баллончики с содержанием ГСМ, СИЗ, загрязненные углеводородами, абсорбирующие материалы, вышедшие из строя скребки и другие материалы, загрязненные углеводородами.	Эксплуатация различного вида автотранспорта, спецтехники и оборудования, а также проведение различного вида производственных операций, загрязнение материалов маслами и смазочными материалами.
Не опасные отходы							
2	Металлолом	17 04 07	Смешанные металлы	лом	Не обладают опасными свойствами	Металл и металлические изделия (трубы, арматура, конструкции, металлопрокат, сваи, инструменты, металлическая тара, бочки металлические, пустые опорожненные баллоны, и т.п.), огарки сварочных электродов, оборудование из металла, металлические изделия или детали после очистки от загрязнений.	Строительно- монтажные, демонтажные, ремонтные, планово- предупредительные и эксплуатационные работы, обработка металлических изделий
3	Коммунальные отходы	20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	твердое	Не обладают опасными свойства	Упаковка или ее остатки, тара (бумажная, текстильная,	Жизнедеятельность персонала

№ п/п	Наименование отходов	Код по новому Классификатору	Расшифровка кода	Характеристика отходов			
				Агрегатное состояние	Опасные свойства согласно ст. 342 ЭК РК и Классификатору отходов	Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса или процесса, в котором образовались отходы
						пластиковая, металлическая, стеклянная), офисная бумага, одноразовая посуда с остатками пищи, средства гигиены, аэрозольные баллончики из-под бытовой химии, мелкие электробытовые приборы, текстиль, матрасы, швартовые канаты, офисная мебель с комбинированными материалами, керамические изделия (непригодные унитазы, раковины и т.д.), смет с территории, скошенная трава, лампы накаливания, светодиодные лампы, УФ лампы, кварцевые лампы, не содержащие ртуть, и другой бытовой мусор.	
4	Отходы пластика	20 01 39	Пластмассы	твердое	Не обладают опасными свойствами	Пластиковая тара от технологического оборудования, упаковочная пластиковая тара (бочки, поддоны и другие изделия), пластиковые бутылки из-под воды, одноразовая пластиковая посуда, пластиковые изделия и тара после очистки, пластиковые трубы и их	Использование транспортировочной пластиковой упаковочной тары и технологического оборудования, использование одноразовой посуды и бутылок из-под воды.

№ п/п	Наименование отходов	Код по новому Классификатору	Расшифровка кода	Характеристика отходов			
				Агрегатное состояние	Опасные свойства согласно ст. 342 ЭК РК и Классификатору отходов	Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса или процесса, в котором образовались отходы
						обрезки, пластиковые протекторы	
Зеркальные отходы							
<i>Зеркальные отходы, обладающие опасными свойствами</i>							
5	Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	смесевое	HP3 огнеопасность, HP14 экотоксичность	Лакокрасочные материалы (тара, бочки, банки), содержащие остатки использованного лака, краски, растворителей, олифы, кисти, валики, СИЗ, используемые при покрасочных работах и пр.	Строительные и ремонтные работы, покраска различных поверхностей, истечение срока годности лакокрасочных материалов.
6	Медицинские отходы	18 01 03*	Отходы, сбор и размещение которых подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	твердое	HP9 инфекционные свойства	Медицинские одноразовые инструменты, перевязочный материал, перчатки, просроченные медикаменты.	Функционирование медпунктов на объекте.
<i>Зеркальные отходы, не обладающие опасными свойствами</i>							
7	Изнюшенная спецодежда	15 02 03	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02*	твердое	Не обладает опасными свойствами	Средства защиты (каска, очки, маски, обувь, перчатки, респираторы, фильтр-маски, фартуки, СИЗ, не загрязненные углеводородами и химреактантами, спецодежда.	Проведение производственных работ. Процесс замены спецодежды персоналом.
8	Строительные отходы	17 09 04	Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	твердое	Не обладает опасными свойствами	Кирпичи различные, футеровка; асфальт и битум; материалы демонтажа; различные стеклянные изделия; керамические	Строительные и ремонтные работы, планово- предупредительные работы, а также

№ п/п	Наименование отходов	Код по новому Классификатору	Расшифровка кода	Характеристика отходов			
				Агрегатное состояние	Опасные свойства согласно ст. 342 ЭК РК и Классификатору отходов	Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса или процесса, в котором образовались отходы
						изделия (кафель, плитки облицовки); сэндвич панели; облицовочные материалы; песок; щебень; цемент; бетон и некондиционные ЖБИ; тепло/влаго/вибро изоляционные материалы; кабели и провода; металлические и пластиковые трубы; стропы из полиэстера с металлическими деталями; упаковка от оборудования; гипсокартон и прочие строительные материалы.	проведение мелких текущих ремонтных работ на объектах компании.

6.2. Обоснование лимитов накопления отходов

Расчеты количества образующихся отходов производства и потребления произведены расчетным путем (при условии наличия соответствующей методики расчета, и исходной информации для расчёта), на основании следующих документов и нормативно-правовых актов:

- Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п;
- Внутренние нормативные документы Компании, материалы Рабочего проекта и другие нормативные документы.

Обоснование объемов образования отходов при проведении строительных работ по строительству газосепарационной установки приведено в Приложении 5.

В соответствии с ст. 41 п. 5 Экологического кодекса РК от 02.02.2021 г. № 400-VI, лимиты накопления отходов на этап эксплуатации обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения. Лимиты накопления отходов, образующихся на этапе СМР, обосновываются в РООС. Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления, в пределах срока, установленного в соответствии с настоящим Кодексом (ст. 41 п. 2).

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в ст. 320 п. 2, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления (ст. 320 п. 1 ЭК РК).

В соответствии со ст. 320 п. 2 ЭК РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения) (ст. 320 п. 3 ЭК РК).

В таблицах 6.2 – 6.5 представлены лимиты накопления отходов, образующихся на этапе строительно-монтажных работ на период 2025-2028 гг. Форма таблиц соответствует приложению 1 Методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 г. № 206.

Таблица 6.2. Лимиты накопления отходов, образующихся в процессе реализации проекта «Строительство газосепарационной установки (ГСУ)» на 2025 год

№	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Всего:	-	856,5031
	<i>в т.ч отходов производства</i>	-	851,4200
	<i>отходов потребления</i>	-	5,0831
Опасные отходы			
1	Промасленные отходы	-	0,5080
Неопасные отходы			
1	Металлолом		30,8781
2	Коммунальные отходы (ТБО)	-	5,0764
3	Отходы пластмассы	-	0,9885
Зеркальные (опасные)			
1	Тары из-под ЛКМ	-	0,0068
2	Медицинские отходы	-	0,0068
Зеркальные (не опасные)			
1	Изнюшенная спецодежда	-	0,4298
2	Строительные отходы	-	818,6087

Таблица 6.3. Лимиты накопления отходов, образующихся в процессе реализации проекта «Строительство газосепарационной установки (ГСУ)» на 2026 год

№	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Всего:	-	2488,3006
	<i>в т.ч отходов производства</i>	-	2366,0378
	<i>отходов потребления</i>	-	122,2628
Опасные отходы			
1	Промасленные отходы	-	3,1750
Неопасные отходы			
1	Металлолом		109,2687
2	Коммунальные отходы (ТБО)	-	122,1000
3	Отходы пластмассы	-	23,7709
Зеркальные (опасные)			
1	Тары из-под ЛКМ	-	7,9010
2	Медицинские отходы	-	0,1628
Зеркальные (не опасные)			
1	Изнюшенная спецодежда	-	8,2702
2	Строительные отходы	-	2213,6520

Таблица 6.4. Лимиты накопления отходов, образующихся в процессе реализации проекта «Строительство газосепарационной установки (ГСУ)» на 2027 год

№	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Всего:	-	2889,8522
	<i>в т.ч отходов производства</i>	-	2767,5894
	<i>отходов потребления</i>	-	122,2628
Опасные отходы			
1	Промасленные отходы	-	6,9850
Неопасные отходы			
1	Металлолом		108,2936
2	Коммунальные отходы (ТБО)	-	122,1000
3	Отходы пластмассы	-	23,7737
Зеркальные (опасные)			
1	Тары из-под ЛКМ	-	19,7456
2	Медицинские отходы	-	0,1628
Зеркальные (не опасные)			
1	Изнюшенная спецодежда	-	8,2702
2	Строительные отходы	-	2600,5213

Таблица 6.5. Лимиты накопления отходов, образующихся в процессе реализации проекта «Строительство газосепарационной установки (ГСУ)» на 2028 год

№	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Всего:	-	2245,6567
	<i>в т.ч отходов производства</i>	-	2123,0589
	<i>отходов потребления</i>	-	122,5978
Опасные отходы			
1	Промасленные отходы	-	6,3500
Неопасные отходы			
1	Металлолом		80,8301
2	Коммунальные отходы (ТБО)	-	122,4345
3	Отходы пластмассы	-	23,8382
Зеркальные (опасные)			
1	Тары из-под ЛКМ	-	16,2409
2	Медицинские отходы	-	0,1632
Зеркальные (не опасные)			
1	Изнюшенная спецодежда	-	8,2929
2	Строительные отходы	-	1987,5069

6.3. Система управления отходами

Система управления отходами производства и потребления ТОО "KMG PetroChem" основана на применении зарекомендовавших и общепринятых технологий обращения с отходами, и осуществляется в соответствии с требованиями:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI;
- Санитарно-эпидемиологических требований к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;
- Межгосударственного стандарта ГОСТ 30775-2001 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Классификация, идентификация и кодирование отходов. Основные положения».

Строительство газосепарационной установки неизбежно приведет к образованию отходов производства и потребления. В связи с чем, согласно экологическим требованиям при обращении с отходами производства и потребления, будет выполняться следующее:

- будут приниматься надлежащие меры, обеспечивающие охрану окружающей среды и сбережение природных ресурсов;
- будут соблюдаться действующие экологические, санитарно-гигиенические и технологические нормы и правила;
- будут обеспечиваться условия, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье персонала при их временном накоплении на промышленной площадке.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI (статья 319 п. 2), под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- 1 – накопление отходов на месте их образования;
- 2 – сбор отходов;
- 3 – транспортировка отходов;
- 4 – восстановление отходов;
- 5 – удаление отходов;
- 6 – вспомогательные операции;
- 7 – проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- 8 – деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Ниже даны предложения по разработке системы управления отходами, которые будут образовываться в процессе реализации проекта.

Накопление отходов на месте их образования

На месте образования все отходы будут собираться с учетом их агрегатного состояния и степени опасности на специально выделенных площадках или в отдельных

контейнерах. Накопление отходов в контейнерах позволяет предотвратить утечки, уменьшить уровень их воздействия на окружающую среду, а также воздействие погодных условий на состояние отходов.

Все контейнеры для сбора будут маркироваться специальными табличками с указанием статуса опасности отходов (опасный/не опасный/зеркальный) и названием отхода.

Сбор отходов

Сбор отходов осуществляется на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Санитарно-эпидемиологических требований к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020. Такие площадки считаются местами временного накопления отходов, на которые устанавливаются лимиты.

В соответствии с ст. 41 п. 5 Экологического кодекса РК от 02.02.2021 г. № 400-VI, лимиты накопления отходов на период эксплуатации обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения. Лимиты накопления отходов на этапе СМР обосновываются в РООС. Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления, в пределах срока, установленного в соответствии с настоящим Кодексом (ст. 41 п. 2).

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в ст. 320 п. 2, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления (ст. 320 п. 1 ЭК РК).

На площадке отходы временно хранятся до их передачи специализированным предприятиям на договорной основе для дальнейших операций с ними. В соответствии с требованиями ст. 41 Экологического кодекса РК, срок временного накопления отходов на площадке не превышает 6 месяцев.

Площадка имеет твердое покрытие. Накопление отходов осуществляется с учетом их агрегатного состояния на площадке или в специальных промаркированных контейнерах в соответствии с требованиями СанПиН № 331/2020.

Транспортировка отходов

Транспортировка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при погрузке. Вывоз всех отходов будет производиться транспортными компаниями по договорам.

Спецавтотранспорт, привлеченный для транспортировки отходов, должен соответствовать требованиям Санитарно-эпидемиологических требований к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

Восстановление отходов

Компания не имеет собственных мощностей для переработки отходов. Все отходы, образованные в процессе реализации проекта, будут передаваться для переработки или удаления сторонним организациям на договорной основе.

Удаление отходов

Компания не имеет собственных полигонов. По мере накопления все отходы будут передаваться на договорной основе подрядным специализированным лицензированным организациям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов.

Вспомогательные операции

К вспомогательным операциям относятся сортировка и обработка отходов.

Компания не планирует проведение вспомогательных операций с отходами на собственных объектах.

Проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов

Все отходы производства и потребления образованные в процессе реализации проекта будут собираться на специальных площадках, с учетом их агрегатного состояния и степени опасности в отдельные контейнеры, что позволяет предотвратить утечки, уменьшить уровень их воздействия на окружающую среду. По мере накопления все отходы будут передаваться сторонней организации на договорной основе.

Деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов

Компания не имеет собственных эксплуатируемых полигонов.

Воздействие отходов производства и потребления при строительстве ГСУ не создает значимой нагрузки на компоненты окружающей среды.

При строгом соблюдении всех природоохранных мероприятий, технологических регламентов и требований природоохранного законодательства, воздействие отходов на этапе строительства ГСУ на состояние ОС, можно оценить, следующим образом:

- пространственный масштаб воздействия – *ограниченный (2 балла)*;
- временной масштаб – *многолетний (4 балла)*;
- интенсивность воздействия – *незначительная (1 балл)*.

Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие **низкой значимости**.

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

7.1. Современное состояние землепользования и почвенного покрова

7.1.1. Землепользование и общая характеристика почвенного покрова

Проектируемые объекты расположены на контрактной территории месторождения Тенгиз в Жылыойском районе Атырауской области. ТОО «KMG PetroChem» не является подрядной организацией ТОО «Тенгизшевройл». Земельный отвод под строительство и эксплуатацию объекта изымается на период строительства в краткосрочную аренду и на период эксплуатации в долгосрочную аренду.

После получения положительного заключения на Проект от РГП «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» и подписания Соглашения землепользования с ТШО на основной участок ГСУ будет разработан землеустроительный проект с оформлением Публичного сервитута, который заменит договор сервитута.

Согласно районированию Казахстана, проектная территория расположена в подзоне бурых почв северной пустыни в пределах Прикаспийской провинции. Зональными почвами подзоны северных пустынь являются бурые пустынные почвы. Однако ввиду молодости территории, близкого залегания к поверхности минерализованных грунтовых вод и многостороннего влияния на почвообразовательный процесс Каспийского моря, преобладающее распространение на описываемой территории получили слабо сформированные засоленные почвы гидроморфного ряда. Разнообразие условий почвообразования приводит к неоднородности почвенного покрова, комплексности и многообразием комбинаций почв. Малое количество осадков, высокие положительные температуры, низкая относительная влажность воздуха, своеобразный состав растительности, короткий период биологической активности почв приводят к разложению органических остатков до простых минеральных соединений, всё это не способствует накоплению органического вещества в почве.

Из-за жестких природно-климатических условий формирования и неблагоприятных агропроизводственных свойств, все пустынные почвы обладают низким естественным плодородием, использование их в земледелии без орошения и проведения сложных мелиоративных мероприятий невозможно. Основное сельскохозяйственное назначение земель – низко продуктивные сезонные пастбища. Значительные площади земель, занятые сорами, не пригодны для ведения сельскохозяйственного производства.

Особенностями почвенного покрова являются:

- низкое содержание гумусовых веществ и минеральных элементов питания, небольшая мощность гумусового горизонта почв;
- карбонатность почв и щелочная реакция почвенной среды;
- развитие процессов засоления почв;
- наличие техногенно-нарушенных (перемещённые почво-грунты) земель.

Почвообразующими породами служат первичные морские и древние аллювиальные отложения легкого механического состава (супеси и пески), в прибрежной полосе Каспийского моря часто с включениями морских ракушек.

На территории партнерства ТШО наибольшее распространение имеют луговые приморские солончаковые почвы (37,9%) и бурые солончаковатые (12,4%), солончаки приморские (11,1%) и пески грядово-бугристые (11,0%) занимают меньшие территории. Солончаки соровые и примитивно-приморские почвы засоленные занимают 8,5% и 5,8 % соответственно. Почвенные разности характеризуются значительной комплексностью (чередованием участков с различными типами и подтипами почв). Почвенная карта территории партнерства ТШО с нанесенными проектируемыми объектами ГСУ представлена в Приложении 6.

Согласно почвенной карте на проектной территории распространены следующие типы почв: луговые приморские солончаковатые, луговые приморские солончаковые и солончаки приморские, все почвы супесчаные.

Луговые приморские почвы

Луговые приморские почвы формируются в нижней части приморской равнины, где они распространены в комбинациях с солончаками приморскими, соровыми, лугово-бурыми и бурыми почвами.

Почвообразующими породами служат морские отложения, представленные чередующимися слоями различного гранулометрического состава (супесями, суглинками, глинами) с включением и прослоями обломков морских ракушек. Грунтовые воды залегают на глубинах 1,0-1,8 м и имеют очень высокую минерализацию 50-100 г/л. По составу солей они хлоридные натриевые с большим участием магния, соответствующим солевому составу морских вод. Вследствие капиллярного поднятия грунтовых вод к поверхности происходит постоянное поступление солей в верхние горизонты почв, вызывая их засоление.

Луговые приморские солончаковатые почвы

Встречаются чаще в комплексе и сочетании с бурыми солончаковатыми, лугово-бурыми солончаковатыми, луговыми приморскими солончаковыми почвами и солончаками приморскими.

Описываемые почвы слабо уплотнены, имеют плохо выраженную непрочную структуру, корневая система развита слабо. Мощность гумусовых горизонтов А+В 25-50 см. Уровень содержания гумуса очень низкий, 0,6-1,4%, азота – средний и низкий, 0,07-0,24%, фосфора – низкий (0,04-0,07%). Количество CO₂ карбонатов с поверхности и по профилю составляет 10,81-11,83%, реакция почвенной среды нейтральная и щелочная.

Емкость поглощения невысокая, сумма обменных катионов 6,4-8,9 мг-экв на 100 г почвы. Среди поглощенных оснований преобладает кальций (56-66%). Почвы отличаются высоким (8-13% от суммы катионов) содержанием обменного натрия, что, по-видимому, связано с влиянием сильно минерализованных почвенных растворов. Морфологическим строением профиля и составом растительности солонцеватость почв не подтверждается.

Отличительной чертой луговых приморских солончаковатых почв является засоление слоя 30-80 см токсичными водорастворимыми солями. Степень засоления изменяется от слабой до очень сильной.

Механический состав почвенного профиля слоистый. Устойчивость луговых приморских солончаковатых почв к антропогенному воздействию слабая во влажном состоянии и средняя – в сухом.

Луговые приморские солончаковые почвы

Выделены как однородными контурами, так и в комплексе и сочетании с бурыми, лугово-бурыми, луговыми приморскими солончаковатыми почвами, солончака мисоровыми и приморскими, техногенно нарушенными землями, песками мелкобугристыми закрепленными, являясь доминантами и субдоминантами.

Особенностью морфологического строения почв является наличие водорастворимых солей с поверхности и по всему почвенному профилю. Обеспеченность элементами питания меняется в широких пределах. Уровень содержания гумуса низкий и очень низкий – 4,2-0,5%; азота в основном высокий и средний – 0,35-0,10%, хотя встречаются почвы и с низким содержанием азота. Уровень содержания общего фосфора средний и низкий.

Вскипают описываемые почвы от 10% соляной кислоты с поверхности и по всему профилю. Количество CO₂ карбонатов варьирует по почвенному профилю в широких пределах: от 2,7 до 10,6%. Выраженной закономерности распределения карбонатов по профилю не установлено.

Емкость поглощения колеблется в широких пределах, от 6 до 22 мг-экв на 100 г почвы, определяется главным образом механическим составом и количеством коллоидных частиц. Превалирует в составе поглощенных катионов кальций, в редких случаях – магний. Содержание обменного натрия достигает 20% от суммы, однако морфологически солонцеватость не проявляется.

Описываемые почвы засолены уже в слое 0-30 см, что является диагностическим признаком солончаковых почв. Степень засоления этих почв слабая и средняя. С глубиной количество водорастворимых солей, как правило, возрастает, степень засоления увеличивается до сильной и очень сильной.

Повышенное увлажнение и засоление поверхностных горизонтов почв обуславливают слабую устойчивость почв к техногенным воздействиям.

Солончаки приморские

Выделяются как однородными контурами, так в комбинациях с луговыми засоленными приморскими почвами. Занимают нижнюю часть приморской равнины и формируются под непосредственным влиянием близко залегающих (1,0-2,0 м) сильноминерализованных (более 100 г/л) грунтовых вод сульфатно-хлоридного магниевонариевого состава под редким покровом солероса, сведы, сарсазана и однолетних солянок. Почвообразующие породы представлены слоистыми морскими отложениями различного гранулометрического состава (от песков до тяжелых суглинков).

Приморские солончаки – молодые почвенные образования. Профиль их слабо сформирован, слоистый, оглеенный и засоленный, с большим количеством включений ракушечника. С поверхности (0-5 см) отчетливо выделяется белесая слоеватая корка, насыщенная солями. Под коркой сформирован гумусированный слой мощностью 20-35 см. Ниже профиль практически не затронут почвообразованием и представлен чередованием слоев различного гранулометрического состава. С глубины 35-45 см наблюдается оглеение, усиливающееся с глубиной. В отдельных разрезах четко выделяются прослои скоплений водорастворимых солей и гипса. Почвы плохо оструктурены, корневая система развита слабо. Содержание гумуса имеет невысокие значения и может значительно варьировать в зависимости от механического состава (0,4-2,1%). Соответственно меняется и содержание общего азота и фосфора, соответствуя среднему и низкому уровню.

Описываемые почвы карбонатны по всему профилю: в верхнем горизонте величина CO_2 карбонатов изменяется от 2,3 до 12,8%, вглубь по профилю меняется в пределах 0,3–16,2%. Реакция почвенного раствора в основном щелочная, pH составляет 8,0–8,5.

В связи с неустойчивым водно-солевым режимом, содержание легкорастворимых солей в профиле подвержено значительным колебаниям. Аналитические данные показывают, что в верхнем горизонте содержание легкорастворимых солей достигает 1,22–11,12%. В средней части профиля (40–80 см) в большинстве случаев отмечается увеличение солей, достигая максимума в суглинистых и глинистых прослойках.

Механический состав почв отражает характер морских наносов. Они слоистые, преимущественно легкого механического состава с прослойками ракушечника. Высокое увлажнение приморских солончаков и значительное содержание солей определяют их слабую устойчивость к механическим воздействиям.

7.1.2. Состояние почвенного покрова проектируемой территории

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий (см. «Отчет по инженерно-экологическим изысканиям» 091-1850-AAA-0000-000.00-ИЭИ.ПЗ-01, Караганда, 2024) осуществлялся отбор проб компонентов окружающей среды для оценки современного состояния компонентов природной среды. Согласно ГОСТ 17.4.4.02-2017 точечные пробы почв отбирались на пробной площадке методом конверта, с таким расчетом, чтобы каждая проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов данного типа почвы. Точечные пробы отбирались шпателем из прикопок с глубины 0–40 см. Далее, из пяти точечных проб, взятых с одной пробной площадки, путем смешивания, составлялись объединенные пробы для химического анализа. Отбор проб и химический анализ почвенного покрова проводился на территории проектируемых объектов в количестве 15 точек. Точки отбора были выбраны по всей территории строящегося объекта (как основного, так и линейных участков), их количество и равномерное распределение позволяет достоверно охарактеризовать экологическую обстановку на всей территории. В ходе рекогносцировочного обследования территории не были обнаружены визуальные загрязнения почвенного покрова.

Схема расположения точек отбора проб почв представлена на рисунке 7.1.1. Результаты проведенного анализа по содержанию бенз(а)пирена в почвах показали, что концентрация данного вещества во всех пробах составляет менее 0,001 мг/кг, что ниже предельно-допустимой концентрации – 0,02 мг/кг.

Результаты лабораторных анализов проб почв по другим ингредиентам отражены в таблице 7.1.1.

В зависимости от щелочно-кислотных условий среды, характеризующихся величиной pH, может изменяться характер и интенсивность миграционных процессов, в том числе тяжелых металлов. От величины pH зависят подвижность и доступность растениям практически всех элементов питания растений. Согласно результатам лабораторных исследований, отобранные образцы почв имеют pH 6,8–8,5, что соответствует слабощелочной реакции среды. В большинстве отобранных проб содержание гумуса составляет менее 2 %, что говорит о низком плодородии почв рассматриваемой территории. И только на станции ВН-S-9/23 гумуса содержится 3,3 %.

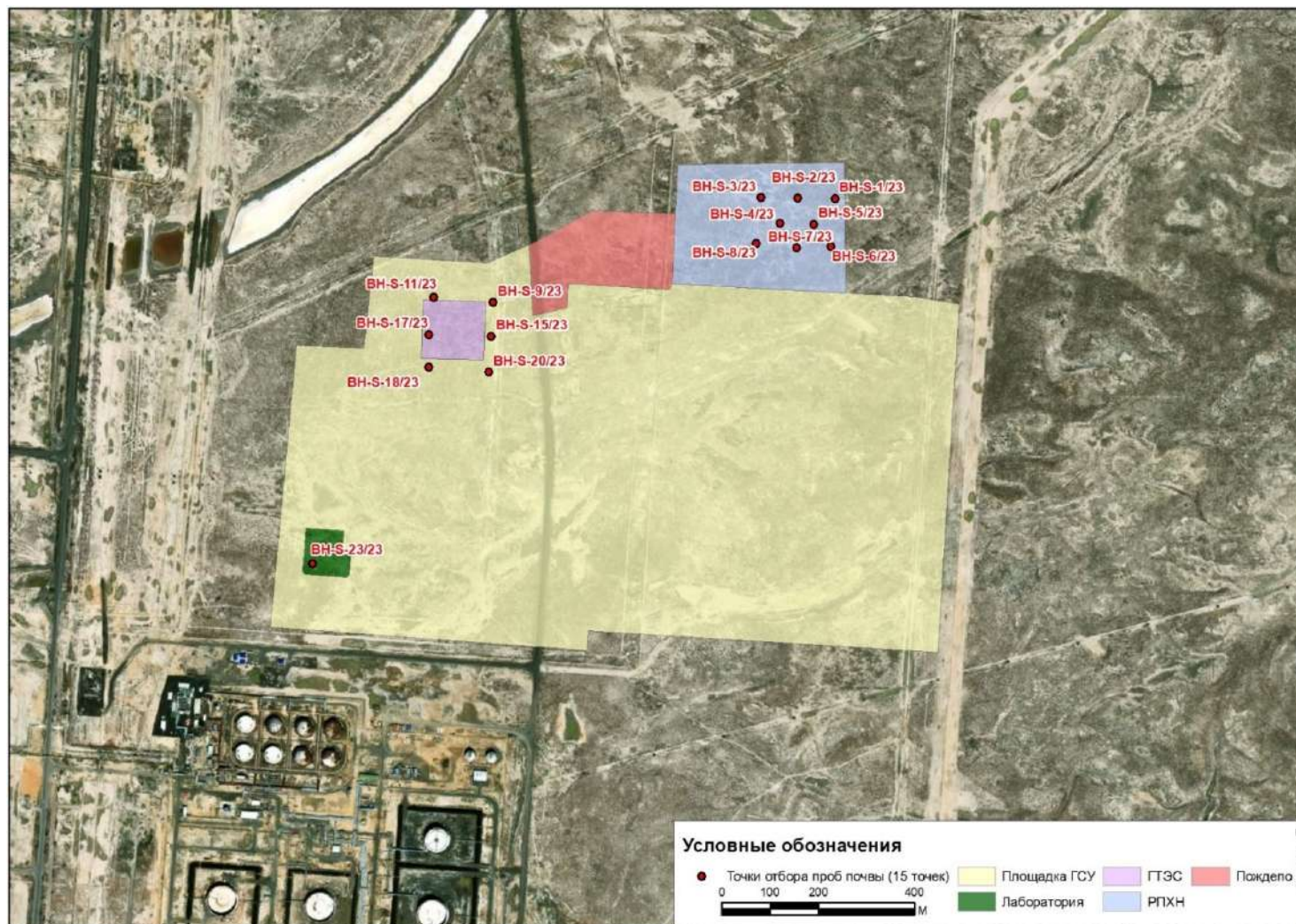


Рисунок 7.1.1. Схема расположения точек отбора проб почв

Таблица 7.1.1. Результаты анализа проб почв

№ п/п	Шифр пробы	Координаты точек оборо проб														
			Ионы водорода, ед.	Сухой остаток, %	Гумус, %	Азот аммонийный, мг/кг	Нитриты, мг/кг	Нитраты, мг/кг	Нефтепро- дукты, мг/кг	Медь, мг/кг	Цинк, мг/кг	Свинец, мг/кг	Никель, мг/кг	Кадмий, мг/кг	Кобальт, мг/кг	Мышьяк, мг/кг
1	ВН-S- 23/23	X 0687832 Y 5115233	8,0	0,149	0,82	0,35	0,760	6,0461	6,05	5,1	5,4	15,25	3,3	5,25	3,65	<1,0
2	ВН-S- 11/23	X 0688084 Y 5115785	6,9	0,413	1,83	0,09	0,210	7,6400	4,625	4,45	1,85	11,15	1,1	0,95	<1,0	<1,0
3	ВН-S- 17/23	X 0688074 Y 5115708	6,8	0,494	0,55	0,045	0,096	3,9352	5,425	4,35	2,15	3,8	2,2	0,8	<1,0	<1,0
4	ВН-S- 18/23	X 0688074 Y 5115640	7,8	0,175	1,5	0,080	0,780	12,3336	4,6	4,7	1,5	4,1	1,25	1,15	<1,0	<1,0
5	ВН-S- 9/23	X 0688207 Y 5115775	8,2	0,305	3,3	0,080	1,160	14,2593	4,575	4,55	0,7	9,05	0,85	0,65	<1,0	<1,0
6	ВН-S- 15/23	X 0688203 Y 5115704	7,7	0,403	1,75	0,1950	0,060	8,0811	4,35	4,8	1,45	5,65	<1,0	1,15	<1,0	<1,0
7	ВН-S- 20/23	X 0688199 Y 5115630	7,8	0,318	1,76	0,065	0,206	21,5111	5,575	5,8	0,75	5,75	<1,0	0,45	<1,0	<1,0
8	ВН-S- 3/23	X 0688764 Y 5115992	8,3	2,253	1,37	0,23	0,0989	8,6789	6,075	6,65	3,35	3,3	<1,0	1,1	<1,0	<1,0
9	ВН-S- 4/23	X 0688803 Y 5115939	8,5	1,304	1,72	0,060	0,0557	9,8352	5,525	6,8	1,75	2,6	<1,0	1,3	<1,0	<1,0
10	ВН-S- 8/23	X 0688754 Y 5115897	7,9	0,447	1,4	<0,01	0,360	12,6975	6,55	7,2	1,2	4,75	<1,0	2,15	0,4	<1,0
11	ВН-S- 7/23	X 0688838 Y 5115888	8,1	0,350	1,5	0,055	0,966	12,9530	5,675	7,6	3,05	4,8	<1,0	<1,0	0,35	<1,0
12	ВН-S- 5/23	X 0688873 Y 5115937	7,8	0,270	1,7	<0,01	0,198	11,3570	6,65	8,65	1,05	3,8	<1,0	<1,0	0,7	<1,0
13	ВН-S- 2/23	X 0688840 Y 5115991	7,8	0,089	1,06	0,040	0,766	16,9623	5,925	8,15	1,65	4,9	<1,0	<1,0	2,65	<1,0
14	ВН-S- 1/23	X 0688917 Y 5115990	7,9	0,241	2,8	0,045	0,497	14,2346	15,85	9,05	1,35	4,15	<1,0	0,9	1,85	<1,0
15	ВН-S- 6/23	X 0688909 Y 5115891	8,0	0,454	1,7	0,1950	0,8904	16,0455	11,45	9,55	2,8	5,15	<1,0	2,6	0,35	<1,0
ПДК*			-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,0	-	-	5,0	2,0

*Примечание: Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) установлена Гигиеническими нормативами к безопасности среды обитания, утв. Приказом министра здравоохранения РК от 21 апреля 2021 года №КР ДСМ-32.

Минимальная концентрация нефтепродуктов на территории исследования в точке ВН-S-15/23 составляет 4,35 мг/кг. Максимальная концентрация в точке ВН-S-1/23 составляет 15,85 мг/кг. Концентрации валовых форм тяжелых металлов (свинец, кобальт и мышьяк) в почвах не превышают ПДК.

7.2. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

7.2.1. Устойчивость почв

Техногенное воздействие на почвы как правило проявляется в механических нарушениях и химическом загрязнении.

Механические нарушения почв выражаются в изменении естественного (природного) сложения, уничтожении верхних, наиболее плодородных, горизонтов почв, разрушении их структурного состояния и переуплотнении, изменении микрорельефа местности, приводят к необратимым последствиям, вызывая изменение морфологических, физических и химических свойств почв.

Устойчивость почв к механическим нарушениям, при равных механических нагрузках, зависит от совокупности их морфогенетических и физико-химических характеристик, а также ведущих процессов, протекающих в почвах. Это, прежде всего, степень покрытия поверхности почв растительностью, задернованность поверхностных горизонтов, содержание гумуса, наличие в профиле, особенно в поверхностных горизонтах, легкорастворимых солей и гипса, гранулометрический состав почв, состав поглощенных катионов, наличие плотных генетических горизонтов, прочность почвенных структурных агрегатов, характер увлажнения (тип водного режима).

Устойчивость почв возрастает от почв легкого гранулометрического состава к тяжелым почвам и от засоленных почв к незасоленным.

На территории строительства объектов ГСУ наибольшее распространение получили луговые приморские засоленные почвы и приморские солончаки. Вследствие капиллярного поднятия высокоминерализованных грунтовых вод к поверхности, происходит постоянное поступление солей в верхние горизонты почв, вызывая их засоление. Высокое увлажнение приморских почв и значительное содержание солей определяют их слабую устойчивость к механическим воздействиям.

Поступление загрязняющих веществ на почвы вызывает изменение их химического состава и способно вызвать ухудшение ее качества. По степени устойчивости к загрязняющим химическим веществам и по характеру ответных реакций почвы подразделяют на: очень устойчивые; среднеустойчивые; малоустойчивые [согласно ГОСТ 17.4.3.06-86].

Степень устойчивости почв к химическим загрязняющим веществам определяется следующими основными показателями: гумусного состояния почв; кислотно-основным свойствам; окислительно-восстановительным свойствам; катионно-обменным свойствам; биологической активности; уровня грунтовых вод; доли веществ в почве, находящихся в растворимой форме.

Все свойства почв находятся в тесной взаимосвязи и обуславливают характер накопления, дальнейшей трансформации и миграции загрязняющих химических веществ.

Таким образом, потенциальное воздействие на почву определяется как количеством поступивших загрязняющих веществ, так и устойчивостью к загрязнению самой почвы. Степень устойчивости почвы к химическим загрязняющим веществам оценивают по отношению к конкретному химическому загрязняющему веществу.

Все почвы рассматриваемой территории, по их биологической активности, а, следовательно, по их способности к самовосстановлению могут быть сгруппированы и расположены в следующий ряд: *лугово-бурые → бурые → приморские луговые → солончаки приморские → пески → солончаки соровые.*

Таким образом, почвы, занятые под строительство объектов ГСУ – *среднеустойчивые* по степени устойчивости к загрязняющим веществам.

7.2.2. Факторы и виды воздействия

Антропогенные факторы воздействия на почвенный покров подразделяются на две большие группы: физические и химические. Влияние физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвы, вызывающим механические нарушения; химические факторы вызывают загрязнение окружающей среды и отдельных ее компонентов, включая почвы и растительность.

К потенциально возможным прямым воздействиям на почвы относятся:

- Использование земель для строительства объектов и инфраструктуры;
- Механические нарушения при ведении строительных (особенно планировочных и землеройных) работ, прокладке автодорог, трубопроводов, сетей;
- Движение транспорта и строительной техники;
- Химическое загрязнение.

Использование земельных ресурсов

Использование земель под строительство создает препятствие для использования земельных ресурсов в иных целях и может вызвать нарушение сложившихся систем землепользования и ведения хозяйственной деятельности проживающего населения.

Степень воздействия при изъятии сельскохозяйственных угодий из производства определяется площадью изъятых земель, интенсивностью ведения сельскохозяйственного производства, количеством занятого в нем местного населения, близостью крупных населенных пунктов.

Механические нарушения

При строительстве наиболее существенное, часто необратимое, воздействие на почвенный покров оказывают механические нарушения почв, связанные с планировкой поверхности строительных площадок, ведении землеройных работ при прокладке трубопроводов. При этом возможны нарушения естественных форм рельефа, изменение условий дренированности территории и режима грунтовых вод.

Движение транспорта и строительной техники

Дорожная (транспортная) дигрессия почв является линейной разновидностью механических нарушений.

Деградация земель, связанная с транспортом, обусловлена ездой по несанкционированным дорогам. При движении транспорта по почвам происходит частичное или полное разрушение почвенных горизонтов, их распыление и уплотнение.

Дороги с усовершенствованным покрытием представляют собой самостоятельные антропогенные объекты с сильной и необратимой степенью воздействия на экосистемы. Они отличаются более широкой полосой деградации, так как строительство их сопровождается выемкой грунта вдоль трассы, кроме того, параллельно им часто накатываются боковые грунтовые дороги.

Химическое загрязнение

Потенциальными источниками загрязнения почв могут служить выбросы загрязняющих химических веществ в атмосферу от строительной техники, отходы производства и сточные воды.

Основным накопителем загрязняющих веществ как правило является самый верхний почвенный горизонт. Глубина и формы трансформации свойств исходных почв зависят от продолжительности загрязнения, количества и состава (геохимической активности) загрязняющих веществ, местных ландшафтно-геохимических особенностей территории.

Сухость климата, малое количество атмосферных осадков обуславливают непромывной водный режим, способствующий аккумуляции химических загрязняющих веществ в поверхностных горизонтах почв.

Характер нарушений и степень нарушенности почв определяются видом и тяжестью нагрузок, а также устойчивостью почв – внутренней способностью противостоять данному типу нагрузок.

7.2.3. Оценка воздействия

Использование земельных ресурсов

Потребность в земельных ресурсах для размещения основных объектов по Проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительства газосепарационной установки)» Корректировка» приведена в таблице 2.2.1.

Согласно Договора сервитута общая площадь отвода земель составляет 115 га. Земли находятся на Лицензионной территории добычи, СЗЗ и землеотвода месторождения Тенгиз, относятся к категории земель запаса и характеризуются низким качеством вследствие сильного засоления почв и слабой обеспеченности элементами питания.

В пределах территории партнерства ТШО сельскохозяйственного производства не ведется, местное население не проживает. Учитывая целевое назначение земель, удаленность от населенных пунктов (более 70 км до ближайшего пос. Майкомген) и низкое качество почв, использование земель под строительство объектов ГСУ практически не окажет влияния на систему землепользования. Поэтому ожидается, что воздействие будет *ограниченным* (площадь воздействия 115 га) по масштабу, *многолетним* по продолжительности (более 3 лет) и *незначительным* (изменения не превышают существующие пределы) по интенсивности.

Механические нарушения

Почвенный покров на территории размещения объектов ГСУ представлен большей частью приморскими луговыми солончаковатыми и солончаковыми почвами, а также приморскими солончаками. Проведение на этапе строительства планировочных работ на территории размещения проектируемых объектов, выемка грунта при рытье траншей для прокладки сетей и трубопроводов и другие земляные работы вызовут перераспределение естественного почвенного покрова и нарушение целостности почвенного профиля. При этом произойдет сокращение площади почв, имеющих низкое сельскохозяйственное значение и низкую продуктивность экосистем.

Площадь нарушений ограничена размерами строительных площадок и коридорами прохождения трубопроводов и сетей (площадь воздействия 115 га) – пространственный масштаб *ограниченный*. Интенсивность механических нарушений оценивается как *умеренная* (т.к. почвенный покров сохраняет способность к восстановлению). Учитывая равнинный слаборасчлененный характер рельефа и малое количество осадков, проведение планировочных работ существенного воздействия на изменение дренированности территории и характер увлажнения почв не окажет. Временной масштаб – *многолетний* (продолжительность воздействия при СМР более 3 лет).

Проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране почвенного слоя, в частности снятие почвенно-растительного грунта (0,2-0,5 м) - и вывоз на площадки складирования в следующих объемах:

- площадка ГСУ – $V = 80\,710\text{ м}^3$;
- площадка резервуарного парка хранения пропана – $V = 10\,100\text{ м}^3$;
- факельные установки (стволы) – $V = 6\,367\text{ м}^3$;
- пожарное депо – $V = 5\,200\text{ м}^3$;
- площадка ПРГС – $V = 1\,135\text{ м}^3$.

Всего – $103\,512\text{ м}^3$.

Также предусматривается озеленение территории (посадка деревьев узколистного лоха и посев многолетних трав: мятлика лугового и овсяницы красной).

Временно изымаемые для строительства объектов ГСУ земли, не занятые под объектами, после окончания работ будут рекультивированы. Проектом запланировано благоустройство и озеленение территории (посев многолетних трав, посадка кустарников и деревьев, устройство бетонного, асфальтобетонного и щебеночного покрытия проездов и площадок, тротуаров). Вся свободная территория, не подлежащая озеленению, покрывается щебнем. Предусматривается засыпка с трамбовкой послойно траншей после окончания строительства инженерных коммуникаций и другие мероприятия. Хорошо обустроенный участок обеспечивает нормальные санитарно-гигиенические условия, имеет удобную сеть подъездных дорог, тротуаров и дорожек, площадок для отдыха. Более подробные мероприятия описаны в Разделе 7.3.

Прилегающие территории к проектируемым объектам ГСУ при выполнении всех проектных решений и экологических требований законодательства РК механическим нарушениям подвергаться не будут.

Движение транспорта и строительной техники

Дорожная (транспортная) дигрессия почв является линейной разновидностью механических нарушений. В районе ведения работ транспортная инфраструктура хорошо развита и будет максимально использована. В случае движения транспорта вне дорог произойдет уплотнение почв по всему профилю, разрушение микроагрегатного состава, ухудшение водно-физических свойств. Движение автомашин по песчаным массивам и почвам легкого механического состава будет способствовать развитию ветровой эрозии (дефляции).

Проектом предусмотрена организация и контроль движения транспорта, запрет езды по несанкционированным автодорогам и бездорожью.

Воздействие от движения транспорта на этапе строительства объектов ГСУ будет *многолетним* (более 3 лет), *ограниченное* (по площади до 10 км² или на удалении 100-1000 м от линейного объекта), *незначительной* интенсивности.

Химическое загрязнение

Во время строительства прогнозируется слабое загрязнение почв веществами, содержащимися в выбросах от автотранспорта и строительной техники на строго ограниченной территории строительства всех объектов. Необходимо отметить, что воздействие будет в пределах нормативов качества воздуха для рабочей зоны. В результате применения всех мероприятий, представленных в Разделе 7.3 практически исключена возможность прямого загрязнения почв при СМР. Поэтому, на этапе строительства объектов газосепарационной установки ожидается химическое загрязнение почв *незначительной* интенсивности, *ограниченное* по площади и *многолетнее* по времени

Как отмечалось в разделе 2.2, после того как основное строительство будет закончено (к началу 2029 г.) будут проводиться пуско-наладочные работы. К этому моменту из всех видов воздействия на почвы останутся выпадения из атмосферного воздуха. Период ПНР составит 9 месяцев, т.е. может быть оценен как средней продолжительности (до 1 года). Таким образом, интегральная оценка составит 4 балла, а значимость оценена как *низкая*.

Результаты оценки проектируемых строительно-монтажных работ на почвы приведены в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1. Матрица оценки воздействия на почвы и земельные ресурсы

Источник воздействия (объект воздействия)	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Использование земельных ресурсов	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая
Механические нарушения почвенного покрова	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Умеренная (3)	24	Средняя
Движение транспорта и строительной техники	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая
Загрязнение почв выпадениями из атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая

7.3. Планируемые мероприятия по охране почв

Проектом предусматриваются мероприятия по восстановлению естественных природных комплексов, исключая или сводящих к минимуму воздействия на земельные ресурсы за счет оптимальной организации строительства и применения природосберегающих технологий, проведения рекультивации. Рекультивации подлежат:

- трассы внеплощадочных инженерных сетей по всей протяженности на ширину в обе стороны в 3 м и ширине отвода;
- территории временных зданий строителей и производственных баз после их демонтажа;
- нарушенные участки временных дорог, проездов, внедорожных проездов;
- территории в районе строительства, нарушенные в результате прохода транспортных средств, загрязненные производственными и бытовыми отходами, нефтепродуктами и др.

Техническая рекультивация включает в себя следующие виды работ:

- снятие и складирование почвенно-растительного слоя на участках, предусмотренных проектом;
- уборку всех загрязнений, оставшихся при демонтаже временных сооружений;
- планировку территорий, засыпку эрозионных форм и термокарстовых просадок грунтом с аналогичными физико-химическими свойствами;
- восстановление системы естественного или организованного водоотвода;
- срезку грунтов на участках, повреждённых горюче-смазочными материалами;
- снятие почвенно-растительного грунта и перемещение в отвалы на участки за пределы территории, затронутой планировкой;
- перемещение почвенно-растительного грунта из временного отвала и распределение его по поверхности рекультивируемых участков и откосов. При работе с растительным грунтом следует предохранять его от смешивания с нижележащим не растительным грунтом, от загрязнения, размыва и выветривания. Пригодность растительного грунта для озеленения должна быть установлена лабораторными анализами.

Кроме рекультивации проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране почв при производстве работ:

- Территории, отведенные под производство работ, строго ограничить. Для этого использовать временные инвентарные ограждения.
- Строительный мусор со строительной площадки удалять организованно на специально отведенные площадки под свалку и захоронение мусора.
- Для сбора хозяйственно-бытового мусора у бытовок строителей устанавливаются мусорные контейнеры с последующим вывозом мусора в места захоронения или переработки.
- Недопустимо скопление мусора на территории участка. Для уборки мусора (в т. ч. с этажей), его перевозки следует использовать закрытые лотки, мусоросборник и специальные контейнеры, мусоровозы. Строго запрещается закапывать в землю строительные отходы, бракованные элементы и конструкции.
- Контейнеры для сбора бытовых отходов должны быть оборудованы плотно закрывающейся крышкой.

- При случайных проливах нефтепродуктов используются запас сухого песка и ветошь, а также специальные абсорбенты. Песок после использования для впитывания ГСМ собирается и обжигается, ветошь сжигается, абсорбенты – регенерируются.
- В целях улучшения экологической обстановки автотранспортные средства, на которых осуществляется перевозка грузов навалом (камни природные, песок, песчано-гравийные смеси, галька, гравий, щебень, известняк, мел, бутовый камень, керамзит, грунт, отходы строительства и сноса, бытовые отходы, мусор) должны оснащаться тентовыми укрытиями кузовов, не допускающими рассыпания и выпыливания грузов из кузовов в процессе транспортировки.
- Не допускается слив отработанных нефтепродуктов на почву; слив загрязненного топлива и отработанного масла в канавы, кюветы и другие, не предусмотренные для этой цели места. Герметизация оборудования. Организация стока.
- Не допускать использования на строительных объектах экологически опасных материалов. Использование машин, оборудования и инструментов, не разрешенных к применению в строительстве, являющихся источниками выделений вредных веществ в атмосферный воздух, превышающих допустимые нормы запрещается.
- Бытовые помещения строителей укомплектовываются биотуалетами.
- По окончании строительства территория очищается от мусора и строительных отходов; предусмотрено благоустройство и озеленение территории вокруг административных зданий согласно проектным решениям; щебеночное покрытие проездов, укрепление обочины россыпью щебня, покрытие тротуаров из отсева щебня; озеленение – посев многолетних трав; укрепление насыпи планировки посевом трав; укрепление дна водоотводных канав щебнем, откосов – посевом трав.

7.4. Организация экологического мониторинга почв

Мониторинг состояния (качества) почвенного покрова (мониторинг воздействия на почвы) является наиболее надежным индикатором изменений, происходящих в природной среде и будет осуществляться в рамках проведения Производственного экологического контроля на следующем этапе (на этапе эксплуатации объектов газосепарационной установки). Производственный экологический контроль проводится на основе Программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения. Рекомендуется проводить отбор проб почв для анализов на содержание тяжелых металлов (As, Cd, Cr, Cu, Fe, Pb, Hg, Ni, Zn) и общей концентрации углеводородов (ОКУ). Отбор почвенных образцов для апробации будет выполняться в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-84 «Методы отбора и подготовки проб почвы» 1 раз в год на определенных участках. Данные предложения носят рекомендательный характер, координаты расположения точек мониторинга вокруг проектируемых объектов ещё не определены.

В период строительно-монтажных работ за контроль состояния ОС, включая почвы, отвечает Подрядчик. Производственный контроль проводится с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненных утечками ГСМ, возможного возникновения очагов транспортной дигрессии, эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, за рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов на территории строительства должен осуществляться контроль за:

- ведением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- контролем технологии ведения строительных работ.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Современное состояние растительного покрова

Согласно геоботаническому районированию [Ботаническая география Казахстана и Средней Азии..., 2003] проектная территория расположена в подзоне северных пустынь Западно–Северотуранской подпровинции Северотуранской провинции Ирано–Туранской подобласти Сахаро–Гобийской пустынной области, где преобладают кустарники и полукустарнички.

Формирование почвенно-растительного покрова подзоны северных пустынь связано с достаточно суровыми природно-климатическими условиями и колебаниями уровня моря, обуславливающими динамику водно-солевого режима почв. Поэтому пустынная растительность рассматриваемого района имеет хорошо выраженный комплексный характер и пространственную неоднородность. Ее специфической особенностью является господство здесь полукустарничков галофильного типа и обилие однолетних видов, в особенности эфемерного цикла развития.

Согласно же схеме флористического районирования Казахстана рассматриваемая территория относится к Прикаспийскому флористическому району [Флора Казахстана, Аралбаев Н.К. 2002-2003], охватывающему часть северных и северо–восточных районов Прикаспийской низменности в пределах пустынной зоны. Флора в границах Территории партнерства ТШО насчитывает 191 вид высших растений, относящихся к 110 родам и 36 семействам.

Особенностью сложения флоры этого района служит ее относительная бедность и ведущее положение представителей сем. Маревых (*Chenopodiaceae*) – 43 вида (22%) что подчеркивает пустынный характер флоры. На втором месте семейство Мятликовые (Злаковые) – 24 вида (12,6%) и на третьем – Астровые – 22 вида (11,5%). Большим числом видов также характеризуются семейства Мотыльковых (Бобовых) и Капустных (Крестоцветных) – по 18 видов (9,42%), а также Бурачниковых – 11 видов (5,8%). Значительная доля видов семейства Капустных указывает на антропогенную нарушенность территории, так как почти все встречающиеся здесь его представители – сорные растения. Далее следуют семейства Гречишных и Осоковых, в которых по 6 и 5 видов (2,1%). Замыкают десятку семейств – Зонтичные и Плюмбаговые, в них зарегистрировано по 3 вида.

Растительность региона формируется в условиях высокого дефицита влажности и гумуса, больших суточных и годовых колебаний температуры воздуха, достаточно холодной зимы и продолжительного жаркого лета, то есть по пустынному типу с преобладанием ксерофильных растений. Характерной чертой растительности является её комплексность, обусловленная рельефом, неоднородностью почвенного покрова и его засолением. Растительный покров рассматриваемой территории относится к пустынному типу и представлен подтипами ксерофитной, галофитной и псаммофитной растительности. Изредка встречается луговая растительность. Выделяются 8 крупных растительных формаций – сарсазановая (*Halocnemum strobilaceum*), однолетнесолянковая (с преобладанием климактеры мясистой (*Climacoptera subcrassa*) и к. супротивнолистной

(*C. brachiata*), а также солянки Паульсена (*Salsola paulsenii*), еркековая (*Agropyron fragile*), белоземельнопопынная (*Artemisia terrae-alba*), лерховскопопынная (*A. lerchiana*), однопестичнопопынная (*A. monogyna*), терескеновая (*Krascheninnikovia ceratoides*) и кустарниковая (с преобладанием курчавок – шиповатой (*Atraphaxis spinosa*) и отогнутой (*Atraphaxis replicata*)).

Карта растительности территории партнерства ТШО с нанесенными проектируемыми объектами ГСУ представлена в Приложении 7.1. На проектной территории получили в основном распространение сарсазановая (*Halocnemum strobilaceum*) и однолетнесолянковая (с преобладанием климакоптеры мясистой (*Climacoptera subcrassa*) и к. супротивнолистной (*C. brachiata*), а также солянки Паульсена (*Salsola paulsenii*) растительность, т.е. растительность приморской равнины (сообщества сарсазана и однолетних солянок). Уменьшение популяции видов растений не наблюдается, биоразнообразие остается неизменным.

Согласно Письму от РГУ «Атырауская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № 06.02/223 от 12.03.2024 г. на территории строительства объектов ГСУ отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан (см. Приложение 7.2).

8.2. Оценка воздействия на растительность

8.2.1. Устойчивость видов к антропогенным воздействиям

Растительный покров является одним из восприимчивых к внешним воздействиям компонентов природной среды. Устойчивость растительного покрова зависит от следующих параметров: видового состава, его разнообразия, проективного покрытия травянистого покрова и т.д.

Устойчивость растительности к разным факторам воздействия неодинаковая. К основным критериям оценки устойчивости обычно относят: способность фитоценозов противостоять нарушениям (сохранение структуры, видового состава, сохранение высоких показателей жизненности растений); скорость их восстановления; устойчивость отдельных видов.

При этом, как правило, выделяют 4 степени устойчивости растительности к антропогенным факторам среды: устойчивая; среднеустойчивая; слабоустойчивая и неустойчивая.

На экологическую чувствительность и устойчивость растительности влияют следующие природно-климатические факторы: количество и ритм осадков, колебание уровня грунтовых вод, особенности характера подстилающих почв, а также жизненные формы и фенологический ритм растений.

Влажный год, к примеру, с одной стороны, благоприятствует хорошему развитию эфемеров и эфемероидов, а с другой – при несоблюдении регламента движения транспорта способствует более сильному развитию механических нарушений почвенно-растительного покрова. В первую очередь это касается гидроморфных засоленных почв, на которых развиваются солянковые сообщества.

В местах с постоянным техногенным воздействием, сначала наблюдается выпадение из травостоя наиболее чувствительных к нему растений, ведущее к обеднению видового состава и нарушению естественной структуры коренных сообществ. Затем постепенно происходит снижение жизнеспособности и обилия (массовости) типичных представителей тех или иных сообществ с одновременным увеличением разнообразия сорных элементов и их значения в структуре сообществ. Со временем коренные сообщества заменяются модифицированными или вторичными, обладающими иным составом и структурой сообществами или временными неустойчивыми растительными группировками.

Наиболее неустойчивыми являются сообщества с доминированием однолетних видов на почвах лёгкого механического состава. Эти почвы легче и быстрее разрушаются, однако именно на них в силу их физико-химических свойств (рыхлое сложение и малое содержание токсичных солей) быстрее идёт восстановление растительности. При механических нарушениях наиболее ранимыми растениями оказываются однолетники. Обычно они погибают уже при самом поверхностном нарушении почвенного слоя. К наиболее широко распространённым на рассматриваемой территории однолетникам, формирующим собственные сообщества, относятся: однолетние солянки (с. Паульсена, с. натронная, климакоптера мясистая, к. супротивнолистная и некоторые другие).

Наиболее устойчивыми оказываются сообщества с доминированием многолетников, обладающих мощной, проникающей вглубь и разветвлённой корневой системой (дерновинные злаки (пырей ломкий), полыни, сарсазан, изень, терескен, жантак). К таким, наиболее широко распространённым фитоценозам, относятся, например, приуроченные к солончакам приморским и луговым приморским солончаковым почвам многолетнесолянковые сообщества. На рассматриваемой территории самыми многочисленными являются фитоценозы с доминированием сарсазана шишковатого. Кроме того, довольно устойчивыми к техногенному воздействию являются также луговые сообщества на луговых приморских солончаковых почвах. Эти почвы способствуют быстрому и лучшему восстановлению нарушенной луговой растительности.

Таким образом, наиболее устойчивыми к механическим нарушениям являются растительные сообщества с доминированием многолетних (в том числе полукустарничков и кустарничков) видов на луговых приморских слабозасолённых почвах средне- и тяжелосуглинистого механического состава. Наименее устойчивые – сообщества с доминированием однолетних видов, приуроченные к почвам лёгкого механического состава. На проектной территории распространена растительность приморской равнины (сообщества сарсазана и однолетних солянок), т.е. в основном растительность устойчивая (многолетник сарсазан) к факторам антропогенного воздействия, а также встречается слабоустойчивая (за счет однолетних солянок на солончаках) растительность к факторам антропогенного воздействия, которая вместе с тем быстро восстанавливается после прекращения воздействий – в течение 3-5 лет.

8.2.2. Источники воздействия и оценка воздействия на растительный покров

Строительно-монтажные работы проектируемых объектов будут проводиться на территории, характеризующейся: засушливым климатом; отсутствием поверхностных водотоков и пресной воды; разветвленной сетью соров; преобладанием растительности

сообществ луговых приморских засоленных почв и приморских солончаков; относительно бедным растительным покровом с низкой первичной продуктивностью.

Использование земель

На территории строительства объектов ГСУ сельскохозяйственного производства не ведется, местное население не проживает. Учитывая целевое назначение земель, удаленность от населенных пунктов и низкое качество почв, а также отсутствие природных участков (биотопов) с высоким биоразнообразием растительности, использование земель под строительство объектов ГСУ практически не окажет влияния на систему землепользования.

Воздействие строительства объектов ГСУ на растительность в результате использования земель предполагается *ограниченным* по площадному масштабу (площадь воздействия 115 га), *многолетним* по продолжительности (более 3-х лет) и *незначительным* по интенсивности.

Механические нарушения. На этапе строительства объектов ГСУ основным фактором негативного воздействия на растительность будет механическое нарушение растительного покрова. В результате произойдет потеря растительности на стройплощадках.

Проектом предусмотрено при подготовке площадок строительства снятие почвенно-растительного грунта и вывоз на площадки складирования. Площадки отсыпаются привозным материалом и утрамбовываются, покрываются асфальтом, бетоном и щебнем. Последствием данного воздействия является механическое нарушение растительного покрова и долговременная потеря местообитаний (до выполнения рекультивации). Также будет снижение проективного покрытия, временное выпадение отдельных видов, фрагментарное нарушение структуры сообществ, смена растительных сообществ, появление рудеральных растительных группировок и т. п.

Прямое механическое воздействие возможно также при движении транспорта вне дорог, когда происходит полное или частичное нарушение растительного покрова. В районе ведения проектируемых работ транспортная инфраструктура хорошо развита, поэтому масштабные механические нарушения растительного покрова в ходе дорожной дигрессии *не ожидаются*. Проектом предусмотрена организация и контроль движения транспорта, запрет езды по несанкционированным автодорогам и бездорожью.

Проектом запланировано благоустройство и озеленение территории (посев многолетних трав, посадка кустарников и деревьев), а также другие мероприятия по предотвращению, минимизации негативных воздействий на растительное сообщество, смягчение последствий таких воздействий согласно ст. 240 ЭК РК, и они представлены в Разделе 8.3.

Площадь нарушений ограничена размерами строительных площадок и коридорами прохождения трубопроводов и сетей (площадь воздействия 115 га) – пространственный масштаб *ограниченный*. Интенсивность механических нарушений оценивается как *слабая* (т.к. растительность сохраняет способность к восстановлению). Временной масштаб – *многолетний* (продолжительность воздействия при СМР более 3 лет).

Загрязнение растительности выпадениями из атмосферного воздуха

В результате незначительных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от строительной техники, возможно их проникновение в организм растений при

дыхании или корневом питании. Также на растительные сообщества оказывают воздействия выбросы пыли при строительстве (при движении автотранспорта и строительной техники). Возможно временное снижение фотосинтезирующей способности растений и нарушение дыхания запыленных растений.

Прямое воздействие на растительность от проектируемых работ будет незначительным в связи с хорошей рассеивающей способностью атмосферы, низкими концентрациями загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы и низкой восприимчивостью растений к пыли и загрязняющим веществам, воздействие будет в пределах нормативов качества воздуха для рабочей зоны. Устойчивость растительности к воздействию рассматривается совместно с устойчивостью почв, как с базовым компонентом почвенно-растительного покрова. Таким образом, воздействие в результате загрязнения растительности при проведении строительно-монтажных работ будет – *ограниченным* по площадному масштабу с учетом всех источников, *многолетним* по продолжительности и *незначительным* по интенсивности.

Проведение запланированных строительно-монтажных работ не вызовет необратимых изменений и сокращений популяций видов растительности, существенного сокращения ареалов основных групп растений, а также потери биоразнообразия. Проектируемые работы не окажут никакого неблагоприятного воздействия на генетический фонд представителей растительного мира (ст. 241 ЭК РК). Существенное негативное воздействие на сохранение благоприятного состояния видов и природных ареалов (согласно ст. 133 ЭК РК) оказано не будет. Изъятия территорий местообитания растений, занесённых в Красную книгу, не произойдёт, так на территории строительства объектов ГСУ отсутствуют охраняемые и редкие виды растений.

Результаты оценки проектируемых операций на растительность приведены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1. Матрица оценка воздействия на растительность

Источник воздействия (объект воздействия)	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Использование земель	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая
Механические нарушения растительного покрова	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	16	Средняя
Загрязнение растительности выпадениями из атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая

8.3. Планируемые мероприятия по охране растительности

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране растительного покрова при производстве работ:

- Проведение строительно-монтажных работ в границах землеотвода;
- Зеленые насаждения, расположенные вблизи строительной площадки, оградить с целью предохранения от повреждений;

- Регламентирование работ, при проведении которых имеется вероятность загрязнения растительного покрова;
- Защита земель от загрязнения химическими веществами, захламления и других негативных воздействий;
- Использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием, ограничение движения вне дорог;
- Хранение топлива, смазочных материалов и других химикатов в герметичных емкостях;
- Исключение проливов химических вещества, ГСМ и своевременная их ликвидация;
- Постоянная проверка транспортных средств на утечки топлива, смазочных материалов, гидравлической жидкости и других жидкостей;
- Выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- Пылеподавление на строительной площадке и подъездных дорогах;
- До начала работ, связанных с нарушением земель, снятие почвенно-растительного слоя почв (в случае его наличия) и обеспечение его сохранения и использования в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- После завершения использования земель проведение рекультивационных работ, способствующих созданию благоприятных условий для естественного восстановления почвенного и растительного покрова и другие мероприятия;
- Проведение озеленения на площадках ГСУ, пожарного депо. Площадь озеленения составит 301 м² на территории ГСУ и 111 м² на территории пожарного депо. На территории пожарного депо предусмотрены посев многолетних трав, посадка деревьев (лох узколистный) и посадка кустарника (сирень обыкновенная). Вся свободная территория, не подлежащая озеленению, покрывается щебнем Н = 0,10 м.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1. Современное состояние фауны

Согласно зоогеографическому районированию Казахстана проектируемая территория относится к пустынной ландшафтной зоне, Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу, участку Северных Арало-Каспийских пустынь. По условиям существования животных, территория относится к сухим и безводным районам.

Из общего числа видов беспозвоночных животных, собранных разными методиками, на территории партнерства ТШО выделено 26 видов членистоногих, которые можно считать доминантными (фоновыми): 18 видов насекомых из отряда жесткокрылые (*Blaps pruinosa*, *Blaps lethifera*, *Tentyria gigas*, *Trigonoscelis muricata*, *Microdera convexa*, *Pimelia cephalotes*, *Gonocephalum rusticum*, *Diaphanidus ferrugineus*, *Scleropatrum hirtulum*, *Bothynoderes punctiventris*, *Phacephorus nebulosus*, *Chromosomus fischeri*, *Curtonotus armeniacus*, *Mesagroicus poriventris*, *Conorrhynchus faldermanni*, *Harpalus circumpunctatus*, *Brachinus brevicollis*, *Aelosomus rossiae*) и 8 видов паукообразных из отряда пауки (*Xysticus tristrami*, *Gnaphosa mongolica*, *Berlandina caspica*, *Berlandina charitonovi*, *Berlandina spasskyi*, *Oxyopes globifer*, *Mogrus larisae* и *Devade indistincta*).

Список позвоночных животных территории партнерства ТШО насчитывает 208 видов: в том числе 26 видов рыб; 1 вид земноводных – зеленая жаба (*Bufo viridis*); 18 видов пресмыкающихся (наиболее распространены степная агама (*Agama sanguinolentus*), быстрая (*Eremias velox*) и разноцветная ящурки (*Eremias arguta*), песчаный удавчик (*Eryx millaris*), узорчатый полоз (*Elaphe dione*) и стрела змея (*Psammophis lineolatus*); 127 видов птиц (в биотопах солончаковой и песчаной пустынь доминируют по численности и встречаемости серый и степной жаворонок; в небольшом количестве встречались зеленая шурка, желчная овсянка, полевой жаворонок, пустынная каменка и другие, а дневные хищные птицы представлены в основном, курганником и обыкновенной пустельгой) и 36 видов млекопитающих [Экология и нефтегазовый комплекс, Диаров М.Д. г. Алматы, 2003 г.].

Миграция птиц на территории партнерства ТШО проходит широким фронтом, не образуя концентрированных потоков перелетных птиц, причем основной миграционный коридор проходит вдоль береговой линии Каспийского моря, западнее участков проектируемых работ.

Ниже приводится характеристика некоторых наиболее значимых млекопитающих описываемой территории.

Песчанки. Жилые колонии песчанок встречаются на возвышенностях – дамбах, искусственных или естественных буграх, отвалах, на равнинах, включая даже заливаемые морем, затем обсыхающие участки, где зверьки поселяются на бывших песчаных отмелях.

Популяция песчанок находится в достаточно благополучном состоянии. Число зверьков в среднем на 1 га поселений колеблется от 36 до 62. После периода размножения численность песчанок и плотность их населения значительно увеличится (до 90–100 особей на 1 га). Относительно благополучное состояние популяций песчанок подтверждается и исследованием их репродуктивности за разные годы.

Тушканчики. По данным полевых исследований наиболее многочисленным являлся малый тушканчик, составляющий более 90 % от общего числа этой группы (5 особей на 10 км маршрута). После суровых зим их численность уменьшается, но затем постепенно вновь восстанавливается, особенно доминирующего малого тушканчика. Уловистость малого тушканчика на рассматриваемой территории составляет 14,1%, на 10 км ночного автомобильного маршрута, а общая уловистость зверьков всех видов на это расстояние равнялась 2,7%. Приведенный процент отражает достаточно высокую численность малого тушканчика.

Суслик-песчаник. Численность этого зверька на территории партнерства ТШО не велика.

Заяц-песчаник встречается по всей проектной территории, местами он является многочисленным видом – с одного гектара в период проведения полевых исследований поднималось до 4 зверьков. Повышению численности этого животного способствуют благоприятные климатические условия в период его размножения в отдельные годы и последующее расселение по всей территории.

Ушастый еж. Встречается на всей территории, за исключением прибрежной части Каспийского моря. Особенно часто обнаруживается на возвышенных песчаных буграх, вокруг полигона бытовых отходов. Численность повсеместно высока.

Барсук. Вид, широко распространенный по территории партнерства ТШО, особенно часто встречается на Королевском месторождении.

Сайгак. Скоплений сайги и следов случайного пребывания в последние 10 лет на территории Партнерства ТШО не наблюдается. В настоящее время этот вид отнесен к категории находящихся под угрозой исчезновения и для его восстановления и охраны предпринимаются усилия международных природоохранных организаций в рамках специальных проектов. Ареал сайгака в регионе по сравнению с началом 90-х годов сократился довольно значительно. Традиционные места зимовок, летовок, отела, пути миграций еще сохранились, но даже во время отела не наблюдается крупных скоплений животных. Небольшие группы сайгаков сильно рассеяны по территории Прикаспия и не задерживаются подолгу на месте.

Волк, лисица, корсак. Следы этих животных за исключением корсака регистрируются на всей рассматриваемой территории. На 100 км² пригодных для этих хищников, приходится 1,0 волк, 1,3 лисицы. Следы корсака встречаются только в восточной части рассматриваемого района и вблизи полигонов бытовых и промышленных отходов. Общая численность каждого из этих хищников на территории Партнерства ТШО не превышает 10–20 особей.

Численность хищников, особенно лисицы и корсака, если и увеличится в связи с высокой численностью грызунов, то незначительно. Размер популяции волка из-за ограниченной территории, скорее всего, останется на прежнем уровне – 10–15 особей на всю территорию ТШО, а лисицы и корсака может увеличиться до 15–25 зверьков. Территория Партнерства ТШО входит в зону стабильной природно-очаговой эпизоотии опасных для человека и животных инфекционных заболеваний. Обитающие здесь грызуны, особенно песчанки, являются носителями, а, следовательно, распространителями этих болезней.

Роль хищных зверей на исследуемой территории в этом плане скорее следует рассматривать как положительную, так как многие мелкие грызуны для них являются основным кормом, и хищные звери служат фактором сдерживания их численности.

Численность большинства видов грызунов, зайцеобразных, насекомоядных и хищных млекопитающих находится на уровне среднесезонных показателей.

Видовой состав и численность животных, обитающих вблизи действующего производства ТШО, существенным образом не отличается от такового на соседних территориях, не затронутых антропогенной деятельностью, что свидетельствует о том, что угроза уничтожения генетического фонда живых организмов, потеря биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем отсутствует. Межвидовое разнообразие подтверждает отсутствие угрозы утраты богатства видов экосистем и угрозы для наземных и воздушных путей миграции. Исчезновения и существенного сокращения популяций видов животных на Территории партнерства ТШО в результате антропогенных воздействий не выявлено. Состояние природного ареала животных – благоприятное, его естественные границы и охватываемые территории в пределах таких границ являются стабильными, число видов не снижается и их снижение не ожидается в обозримом будущем.

Согласно Письму от РГУ «Атырауская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № 06.02/223 от 12.03.2024 г. на территории строительства объектов ГСУ отсутствуют животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан (см. Приложение 7.2).

9.2. Оценка воздействия на животный мир

9.2.1. Устойчивость видов к антропогенным воздействиям

Дифференцированная реакция разных видов животных – наиболее общая закономерность биоценотического ответа на антропогенное преобразование ландшафтов. Чем больше амплитуда колебаний фактора, при которой организм может сохранять жизнеспособность, тем выше его устойчивость.

Степень устойчивости к антропогенным воздействиям различных видов животных определяется способностью природных популяций сохранять и поддерживать свою структуру.

Периоды наименьшей устойчивости к техногенному воздействию включают в себя такие периоды жизненного цикла животных как гнездование, размножение, линька, миграция, нагул. Для всех групп наземных позвоночных период наименьшей устойчивости к техногенному воздействию приходится в основном на апрель – июль. В зимние месяцы в основном период наибольшей устойчивости к антропогенному воздействию.

Большинство видов насекомых имеют весенний, весенне-летний и летний периоды появления и размножения взрослой стадии развития, определяющие низкую степень устойчивости к антропогенным воздействиям, связанной с сезонной активностью.

Суточную активность пустынных насекомых можно условно разбить на два вида: виды с дневной и ночной активностью. Период наименьшей степени устойчивости (размножение, высокая численность) приходится на апрель-май (для видов весеннего типа

размножения), май-июнь (весенне-летний тип размножения), июнь-июль (летний тип размножения).

Птицы наименее устойчивы к техногенному воздействию в период гнездования (апрель - середина июля). В этот период они могут бросить кладки и маленьких птенцов и переместиться на другой участок, что приведет к потере потомства этого года. В период линьки (июль - август) птицы так же не устойчивы к беспокоящим их факторам и могут покинуть территорию, но есть вероятность, что после исчезновения фактора беспокойства, они могут вернуться.

Антропогенное влияние, вызывает различную реакцию у разных видов животных. Все животное население рассматриваемой территории по степени устойчивости к антропогенному воздействию можно разделить на три группы:

- Уязвимые – это наиболее чувствительные к антропогенному воздействию виды.
- Пластичные – виды, хорошо приспосабливающиеся к изменяющимся условиям.
- Индифферентные виды. Устойчивые виды, численность которых практически остается неизменной в результате воздействия.

Наиболее уязвимыми видами можно считать виды, имеющие низкую численность, плотность, низкую экологическую валентность, низкий темп воспроизводства популяции, негативное отношение к присутствию человека. Под данные критерии, в первую очередь, попадают редкие виды, занесенные в Красную книгу РК, потенциально уязвимые в силу своих биологических особенностей, виды, широко распространенные, но находящиеся под угрозой исчезновения или сокращающие свою численность и ареал в результате антропогенного воздействия. Согласно Письму от РГУ «Атырауская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № 06.02/223 от 12.03.2024 г. на территории строительства объектов ГСУ отсутствуют животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан (см. Приложение 7.2).

Уязвимыми являются представители герпетофауны – змеи и ящерицы. Помимо случайной гибели под колёсами транспорта и при земляных работах, змеи могут уничтожаться людьми независимо от видовой принадлежности из страха быть укушенными. Уязвимыми на рассматриваемой территории можно так же считать виды хищников: волк, корсак, хорь, лиса. Способность укрываться, избегать преследования и мигрировать в поисках пищи и укрытий определяет их пластичность.

К пластичным относятся бабочки видов *Pieris rapae*, *Plutella maculipennis*, из рептилий разноцветная ящурка, птицы – ласточки, воробьи. Грызуны довольно пластичны, способны интенсивно размножаться (два раза в году) и легко адаптируются к техногенному воздействию, поэтому численность этих видов, после этапа строительства, будет быстро восстановлена.

Наибольшей степенью устойчивости (наименьшей степенью уязвимости) на рассматриваемой территории характеризуются фоновые виды грызунов (песчанки) и земноводные (зеленая жаба) – индифферентные виды. Зеленая жаба способна интенсивно размножаться, используя пересыхающие водоёмы, и большую часть года проводят в норах и в состоянии спячки, чем объясняется их устойчивость к антропогенному воздействию. Так же довольно индифферентны большинство видов насекомых: *Curtonotus armeniacus*, *Cardioderus chloroticus*, *Acinopus striolatus*, *Tenthryia gigas*, *Anatolica subguadrata*, *Pimelia*

cephalotes, Trigonoscelis giganteus, Blaps pruinosa, Pontia daplidice, Cosmia paleacea, Phytometra gamma, Chazara persephone, Vanessa cardui, Pyrgomorpha bispinosa deserti, Duroniella kalmyka. Из рептилий к устойчивым видам можно отнести узорчатого полоза и степную агаму, из птиц – жаворонков, каменок, удода, некоторых представителей группы водно-болотного комплекса.

9.2.2. Источники воздействия и оценка воздействия на животный мир

Реализация проекта строительства объектов ГСУ будет проводиться на территории, характеризующейся: засушливым климатом; отсутствием поверхностных водотоков и пресной воды; разветвленной сетью соров; преобладанием растительности сообществ луговых приморских засоленных почв и приморских солончаков; относительно бедным растительным покровом с низкой первичной продуктивностью.

Необходимо отметить, что реализация проекта строительства объектов ГСУ будет осуществляться на землях промышленности в пределах земельного отвода месторождения Тенгиз (земель промышленности), где животный мир, в предыдущие годы уже претерпел изменения в результате частичного преобразования первичных экосистем (биотопов).

Физическое присутствие объектов. Механическое воздействие. Объекты (установки ГСУ, трассы трубопроводов, дороги и т.д.) могут помешать перемещению животных на этой территории. Возможно прямое изъятие мест обитания и ухудшение кормовой базы представителей фауны. Также возможно прямое механическое воздействие на животных вследствие земляных работ и планировки территории, изменение видового состава и численности популяций. Также возможно ухудшение условий размножения животных.

Учитывая, что на рассматриваемой территории основные пути миграции наземных позвоночных животных не проходят, нарушение путей миграции при строительстве объектов не произойдет. Миграция птиц над территорией ТШО проходит широким фронтом, не образуя концентрированных потоков перелетных птиц, основной миграционный коридор проходит вдоль береговой линии Каспийского моря, западнее расположения проектируемых объектов. При миграции птицы как правило перемещаются на больших высотах. Наземные работы не являются препятствием для мигрирующей авифауны.

В связи с малочисленностью животных на данной территории и их динамичностью, отсутствием угрозы для миграции диких животных, а также с учетом внедрения всех мер по смягчению воздействия, воздействие на животный мир при строительстве проектируемых объектов ожидается: *ограниченным по масштабу, многолетним по продолжительности и слабым по интенсивности.*

Физические факторы воздействия. При эксплуатации шум, свет и вибрация, производимые оборудованием и присутствием людей, могут оказать отпугивающее действие, естественно ограничивая нахождение животных вблизи строящихся объектов. Возможно беспокойство животных, находящихся на прилегающих территориях, изменение видового состава обитающих на проектируемой территории животных.

Ночное освещение привлекает насекомых к источникам света. Гибель представителей энтомофауны будет происходить в результате прямого контакта с высокой температурой осветительных приборов и движущимся автотранспортом. Данное

воздействие не приведёт к значительному изменению энтомофауны рассматриваемой территории, к тому же насекомые обладают наибольшей степенью устойчивости к неблагоприятным антропогенным воздействиям.

Гибель птиц возможна при столкновении с проводами и опорами ЛЭП, а также при воздействии электрического тока на особей, часто сажащихся на опоры и столбы линий электропередач.

В целом, воздействие на животный мир физических факторов воздействия при строительстве объектов ГСУ будет *локальным, многолетним и слабым* по интенсивности.

Химическое воздействие. При штатном режиме строительства прямое химическое загрязнение мест обитания животных маловероятно. Согласно принятым проектным решениям, в периоды строительства проектируемых объектов будет проводиться сбор и утилизация всех видов сточных вод и отходов согласно требованиям РК, что минимизирует их возможное негативное воздействие на животный мир.

Передвижение птиц невозможно полностью контролировать, на здоровье отдельных особей, приблизившихся по случайным причинам к источникам загрязнения атмосферного воздуха, может быть оказано незначительное негативное воздействие. Необходимо отметить, что воздействие будет в пределах нормативов качества воздуха для рабочей зоны.

Воздействие на других позвоночных животных не ожидается, поскольку внешнее ограждение, будет предотвращать попадание животных на строящиеся промобъекты. Более крупные животные, в результате присутствия людей будут уходить на безопасное расстояние, в результате химическое воздействие на них будет очень слабым.

Воздействия загрязнения атмосферного воздуха на фауну будет *ограниченным, многолетним и незначительным*.

Таким образом, основное воздействие на животный мир приходится на территорию земельного отвода площадок строительства объектов ГСУ. Проектируемые строительно-монтажные работы не вызовут необратимых изменений и сокращений популяций видов животного мира, существенного сокращения ареалов основных групп животных, а также потери биоразнообразия. Проектируемые работы не окажут никакого неблагоприятного воздействия на генетический фонд представителей животного мира (ст. 241 ЭК РК). Существенное негативное воздействие на сохранение благоприятного состояния видов животного мира и природных ареалов («экологический ущерб» согласно ст. 133 ЭК РК) оказано не будет.

Воздействие на животный мир при строительстве объектов ГСУ с учетом внедрения мероприятий по предотвращению и минимизации воздействий на представителей животного мира, оценивается следующим образом:

Таблица 9.2.1. Матрица оценки воздействия на животный мир

Источник воздействия (объект воздействия)	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Физическое присутствие объектов. Механические воздействия	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	16	Средняя

Источник воздействия (объект воздействия)	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Физические факторы воздействия	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	16	Средняя
Загрязнение атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	8	Низкая

9.3. Меры по смягчению воздействия на животный мир

Для снижения негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- Проведение строительно-монтажных работ в границах землеотвода, снижение площадей нарушенных земель.
- Создание ограждений для предотвращения попадания животных на строящиеся объекты, поддержание в чистоте прилегающих территорий.
- Соблюдение норм шумового и вибрационного воздействия.
- С целью снижения потенциальной опасности для птиц новые линии электропередач должны быть оснащены птице-защитными устройствами, предотвращающими гибель птиц от ударов электротоком.
- Исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети, что снижает воздействие на прилегающие местообитания.
- Снижение активности передвижения транспортных средств ночью.
- Строгое соблюдение скоростного режима движения по дорогам, что снижает риск гибели животных, пересекающих их.
- Запрет на несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.
- При выполнении работ, связанных с нарушением земель, работы производятся строго в пределах выделенного земельного участка (в соответствии со статьёй 238 ЭК). Таким образом предотвращается прямое воздействие на природные ареалы растений и диких животных, расположенные вокруг территории работ.
- Рациональное использование отведённых земельных участков, использование их по целевому назначению, а также своевременный возврат земельных участков минимизирует негативное воздействие на среду обитания животных и их биоразнообразие.
- После завершения использования земель проведение рекультивационных работ, способствующих созданию благоприятных условий для естественного восстановления среды обитания животных.

10. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В процессе выполнения строительных и пуско-наладочных работ в рамках данного проекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего:

- шум;
- вибрация;
- освещение;
- электромагнитные излучения.

Источниками физического воздействия в период выполняемых работ будут являться строительная и другая техника, автотранспорт, технологическое оборудование, системы связи, осветительные установки и т.д. Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТ, СанПиН, СНиП и требованиями международных документов.

10.1. Результаты инженерно-экологических изысканий по изучению радиационной обстановки и других физических факторов

В 2023 году АО «НИПИ «Каспиймунайгаз» проведены инженерно-экологические изыскания в рамках проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки). Корректировка».

Целью проведения инженерно-экологических изысканий являлось получение необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования проектной документации на строительство проектируемых сооружений с учетом нормального режима эксплуатации, получения информации о состоянии окружающей природной среды до начала эксплуатации, получение фоновых данных о состоянии компонентов окружающей среды.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий на территории строительства газосепарационной установки (ГСУ) проводились исследования и оценка радиационной обстановки, а также физических факторов: уровня шума, интенсивности электромагнитного излучения.

Ниже приводятся заключение и результаты исследований и оценки радиационной обстановки, а также физических факторов.

10.1.1. Физические факторы

10.1.1.1. Шум

Замеры уровня шума были выполнены согласно ГОСТ 31296.2–2006 «Шум. Описание, измерение и оценка шума на местности. Часть 2. Определение уровней звукового давления». Замеры проводились в направлении основных источников и перпендикулярно к ним, что позволяет в достаточной степени охарактеризовать общую акустическую обстановку на территории исследований. Измерения проводились в дневное время суток на высоте 1,5 м над уровнем земли.

Таблица 10.1. Результаты замеров уровня шума

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные Шум, дБА
1	2	3	4
1	BH-RAF-22_1	X 687834 Y 5115242	27
2	BH-RAF-22_2	X 688141 Y 5115699	36
3	BH-RAF-22_3	X 688044 Y 5115742	37
4	BH-RAF-22_4	X 688237 Y 5115659	36
5	BH-RAF-22_16	X 688837 Y 5115851	37
6	BH-RAF-22_15	X 688693 Y 5115955	35
7	BH-RAF-22_14	X 688840 Y 5116036	31
8	BH-RAF-22_13	X 688963 Y 5115952	34
Предельно-допустимый уровень (ПДУ)*			95,0

**Примечание:* Величина предельно-допустимого уровня (ПДУ) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ Министра здравоохранения от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.

Вывод: Уровень шума варьируется от 27 дБА в точке BH-RAF-22_1 до 37 дБА в точках BH-RAF-22_3, BH-RAF-22_16. Допустимое значение эквивалентного уровня звука помещений с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами составляет 80 дБА, максимального уровня – 95 дБА. Исходя из вышеуказанного, можно сделать вывод о том, что значения физических факторов (шум) не превышает предельно-допустимого уровня (ПДУ).

10.1.1.2. Электромагнитные поля

Измерения проводились специализированным оборудованием, технические характеристики которого соответствуют условиям проводимых работ, так как позволяют производить измерения в диапазоне частот от 5 Гц до 400 Гц. Измерения напряженности электрического и магнитного полей частотой 50 Гц проводились на высоте до 1,8 м от поверхности земли и на расстоянии 0,5 м от источников. На исследуемой территории производилось по пять замеров. В качестве результата принималось среднеарифметическое значение.

Таблица 10.2. Результаты замеров напряженности электрического и магнитного полей

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные по электромагнитному излучению	
			Напряженность электрического поля, кВ/м	Плотность магнитного потока, мкТл
1	2	3	4	5
1	BH-RAF-22_1	X 687834 Y 5115242	0,002	0,06
2	BH-RAF-22_2	X 688141 Y 5115699	0,003	0,04
3	BH-RAF-22_3	X 688044 Y 5115742	0,004	0,03
4	BH-RAF-22_4	X 688237 Y 5115659	0,002	0,06
5	BH-RAF-22_16	X 688837 Y 5115851	0,001	0,03
6	BH-RAF-22_15	X 688693 Y 5115955	0,004	0,02
7	BH-RAF-22_14	X 688840 Y 5116036	0,003	0,03
8	BH-RAF-22_13	X 688963 Y 5115952	0,002	0,06
Предельно-допустимый уровень (ПДУ)*			15,0	0,2

**Примечание:* Величина предельно-допустимого уровня (ПДУ) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ Министра здравоохранения от 16 февраля 2022 года ГН № ҚР ДСМ-15.

Вывод: Согласно полученным результатам, значение напряженности электрического поля составляет от 0,001 кВ/м в точке ВН-RAF-22_16 до 0,004 кВ/м в точках ВН-RAF-22_3, ВН-RAF-22_15 при допустимом значении ПДУ – 15 кВ/м.

Согласно результатам, значение плотность магнитного потока составляет от 0,02 мк/Тл в точке ВН-RAF-22_15 до 0,06 мк/Тл в точках ВН-RAF-22_1, ВН-RAF-22_4, ВН-RAF-22_13 при допустимом значении ПДУ – 0,2 мк/Тл.

Исходя из вышеуказанного, можно сделать вывод о том, что значения физических факторов не превышают предельно-допустимый уровень (ПДУ).

10.1.2. Радиационная обстановка территории

Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения. Наблюдение за радиационным фоном производилось радиометром-дозиметром гамма-бета-излучения РКС-01 "СТОРА" ("СТОРА-ТУ"). Замеры осуществлялись при положении датчика на уровне 0,1, 1,0 и 1,5 м от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в фиксированной точке была не менее 30 секунд.

Измерение мощности эквивалентной дозы основано на измерении детектором гамма-излучений, который превращает излучения в последовательность импульсов напряжения, количество которых пропорционально интенсивности регистрируемого излучения.

Таблица 10.3. Результаты замеров мощности эквивалентной дозы гамма-излучения

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные, мкЗв/ч
1	2	3	4
1	ВН-RAF-22_1	X 687834 Y5115242	0,11
2	ВН-RAF-22_2	X 688141 Y5115699	0,11
3	ВН-RAF-22_3	X 688044 Y5115742	0,11
4	ВН-RAF-22_4	X 688237 Y5115659	0,11
5	ВН-RAF-22_16	X 688837 Y5115851	0,11
6	ВН-RAF-22_15	X 688693 Y5115955	0,11
7	ВН-RAF-22_14	X 688840 Y5116036	0,11
8	ВН-RAF-22_13	X 688963 Y5115952	0,11

Вывод: Измерения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения на участке показали, что исследуемая территория с точки зрения радиационной безопасности пригодна для строительства зданий производственного назначения, т.к. на ней не отмечено уровней гамма-фона выше чем 0,6 мкЗв/ч, что говорится в документе «Об утверждении Гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности» приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 27 августа 2022 года № КР ДСМ-71.

10.2. Шумовое воздействие при проведении планируемой деятельности

При шумовом воздействии влияние производства на окружающую среду происходит посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. За территорией промплощадки может иметь место распространение только воздушного шума. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик, времени воздействия и т.п.

Допустимые уровни шума для территории рабочей зоны и на территории жилой застройки установлены в Приложении 2 приказа Министра здравоохранения РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», содержит ПДУ звукового давления, уровни звука эквивалентные уровни звука для основных наиболее типичных видов трудовой деятельности и рабочих мест и допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ), допустимые эквивалентные и максимальные уровни звука на рабочих местах в производственных и вспомогательных зданиях, на площадках промышленных предприятий, в помещениях жилых и общественных зданий и на территориях жилой застройки.

Согласно Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека установлены следующие нормативные показатели для шума:

- для территорий, непосредственно прилегающих к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов допустимый эквивалентный уровень звука установлен равным 55 дБА днем (с 7 до 23 часов) и 45 дБА ночью (с 23 до 7 утра), максимальные уровни звука – 70 дБА днем и 60 дБА ночью;
- для помещений с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами допустимый эквивалентный уровень звука установлен равным 80 дБА, максимальный уровни звука 95 дБА;
- в помещениях и на территориях промышленных предприятий предельный эквивалентный уровень постоянного шума – 85 дБА.

По Общему руководству по ОСЗТ, рекомендуемые предельные значения эквивалентного уровня звука, принятые в соответствии с руководящим документом ВОЗ (Руководство по шуму, 1999) составляют:

- для жилых территорий (вне помещений) – 55 дБА (с 7:00 до 22:00) и 45 дБА (с 22:00 до 7:00);
- в промышленной, коммерческой, торговой и транспортной зонах общественных мест – 70 дБА (24 часа, включая дневное и ночное время. Средний максимальный уровень непостоянного звука вне помещений – 110 дБА. Предельные пиковые уровни импульсного шума составляют: для взрослого населения 140 дБ, для детей – 120 дБ;
- на рабочих местах сотрудники не должны работать при уровне свыше 85 дБА в течение более 8 часов без средств защиты органов слуха. Рабочие, не имеющие средств защиты слуха, не должны подвергаться воздействию пиковых нагрузок свыше 140 дБ.

Данные допустимых уровней шума, принятых в нормативных документах РК и в Общем руководстве по ОСЗТ приведены в табл. 10.4.

Таблица 10.4. Допустимые уровни шума

Реципиент	Время суток	РК (Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека)		Общее руководство по ОСЗТ, 2007; Руководство по шуму населенных мест ВОЗ, 1999	
		Эквивалентный уровень шума, Лэкв, дБА	Максимальный уровень, LA, макс, дБА	Эквивалентный уровень шума, Лэкв, дБА	Максимальный уровень, LA, макс, дБА
1	2	3	4	5	6
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам	7-00 – 22-00*	55	70	55	-
	22-00* – 7-00	45	60	45	-
Промышленная, коммерческая, торговая, зона транспорта	0 – 24-00	-	-	70	110
На рабочих местах в промышленности		80	95	85	110

Согласно «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (Приложение 2 ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года)», допустимые уровни звукового давления для территорий, непосредственно прилегающих к зданиям поликлиник, школ и аналогичных учебных заведений, детских дошкольных учреждений, площадок отдыха микрорайонов и групп жилых домов по октавным полосам представлены в таблице 10.5:

Таблица 10.5. Допустимые уровни звукового давления

Время суток	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, герц (Гц)									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (в дБА)	Максимальные уровни звука LAmax, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Основными источниками шума при строительстве и пуско-наладки являются:

- грузовой автотранспорт при доставке на площадку строительных материалов и оборудования и вывозе мусора;
- строительные машины и механизмы;
- технологическое оборудование;
- подъемно-транспортное оборудование.

Техника во время проведения строительных работ будет распределена по территории строительства. На площадке одновременно могут находиться до 150 единиц оборудования и техники (бульдозера, экскаваторы, катки, краны).

Движение автотранспорта при строительстве будет происходить по существующим автодорогам. Возможное увеличение транспортных потоков на второстепенных дорогах, проходящих близ населенных пунктов, приведет к некоторому повышению уровня шума в

дневное время, особенно при перевозке материалов мощными грузовыми автомобилями и доставке строительной техники.

Однако, использование этой техники будет краткосрочным, а места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

Защита персонала обеспечивается исполнением межгосударственного стандарта (ГОСТ 23941-2002), нормирующего шумовые характеристики машин, механизмов и другого оборудования.

Кроме того, в период строительства, в случае отсутствия стационарного источника электроэнергии, будут работать дизель-генераторы. Генераторы будут находиться на достаточно большом удалении от ближайших населенных пунктов, что позволит обеспечить защиту населения от негативного воздействия шума. Использование машин, имеющих регламентацию по шуму (ГОСТ 27409-97), обеспечит защиту персонала.

На рабочих местах, где возможный уровень шума будет превышать 80 дБА, персонал будет обеспечен персональными средствами защиты органов слуха, обеспечивающими снижение уровня воздействия шума на орган слуха до 80 дБА.

Для оценки распространения шума от источников строительства и пуско-наладки газосепарационной установки (ГСУ) было выполнено моделирование рассеивания шума с использованием программы «Эколог - Шум 2.6» разработанной компанией «Интеграл» г. Санкт-Петербург, Россия. Расчет шумового воздействия выполняется в соответствии с существующими методиками, справочниками и нормативными документами и действующими на территории Республики Казахстан. Строительные работы с использованием наибольшего количества строительной техники приходятся на 2026 год, согласно разделу 2 (таблица 2.2.4). Расчет уровня шумового (акустического) воздействия выполнен на максимальную производительность оборудования с учетом его одновременной работы при строительстве газосепарационной установки (ГСУ) в 2026 году.

Расчеты уровней шума проведены по расчетному прямоугольнику.

Данные по расчетной площадке представлены в таблице 10.6. Перечень источников шумового воздействия с результатами расчета шума по расчетной площадке в период проведения строительных и пуско-наладочных работ представлен в Приложении 8.

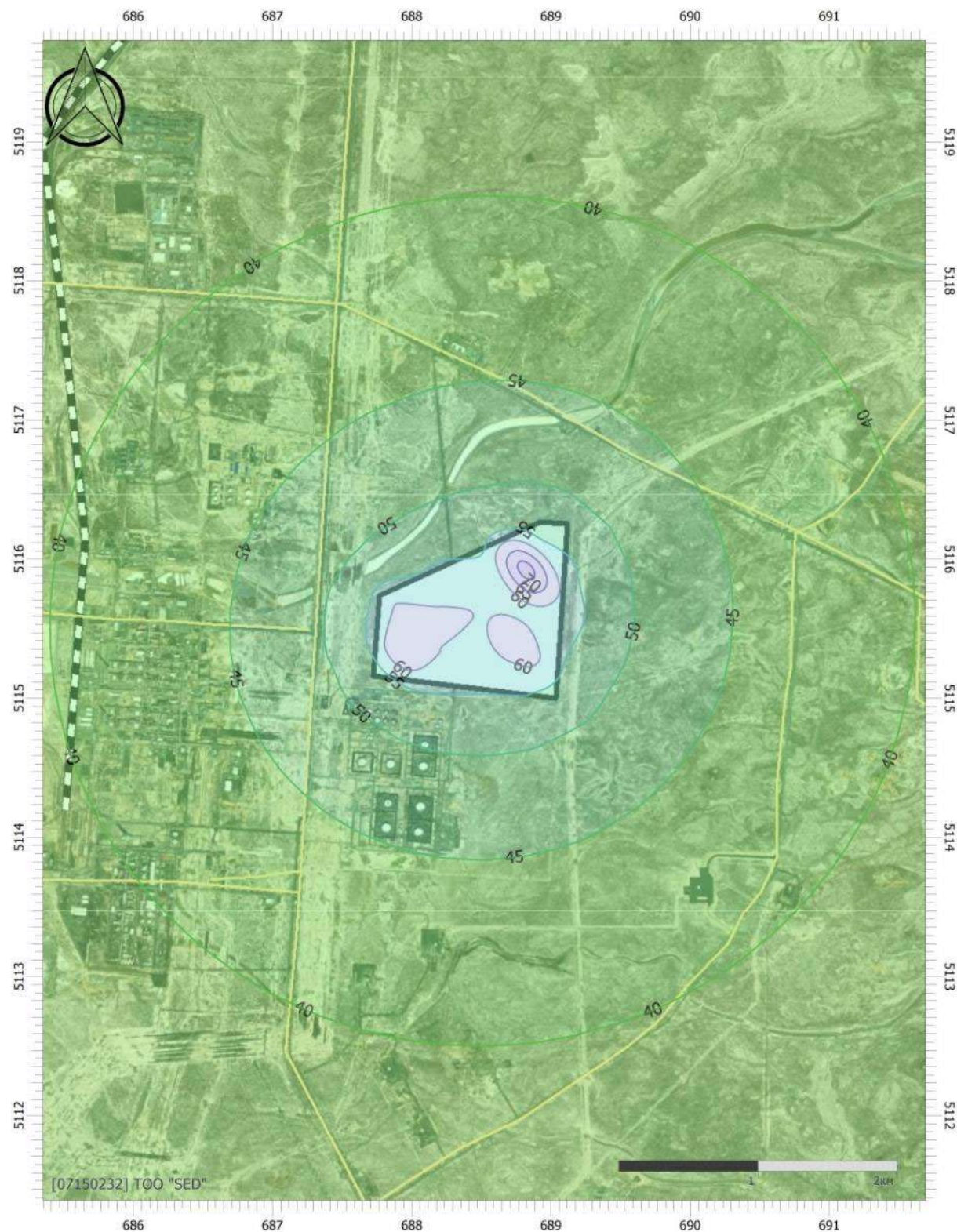
Результатами расчетов являются уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5 – 8000 Гц, а также уровни звука L_a .

Информация по результатам расчетов при строительстве представлена на шумовых картах (рис. 10.1-10.10).

Информация по результатам расчетов при пуско-наладке представлена на шумовых картах (рис. 10.11-10.20).

Таблица 10.6. Расчетная площадка

N п/п	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)	
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001	Расчетная площадка	681018.10	5114950.90	695065.80	5114950.90	19957.20	1.50	300.00	300.00



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)

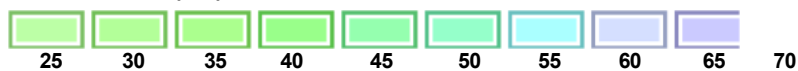


Рисунок 10.1. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31,5 Гц



Рисунок 10.2. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63 Гц



Рисунок 10.3. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125 Гц

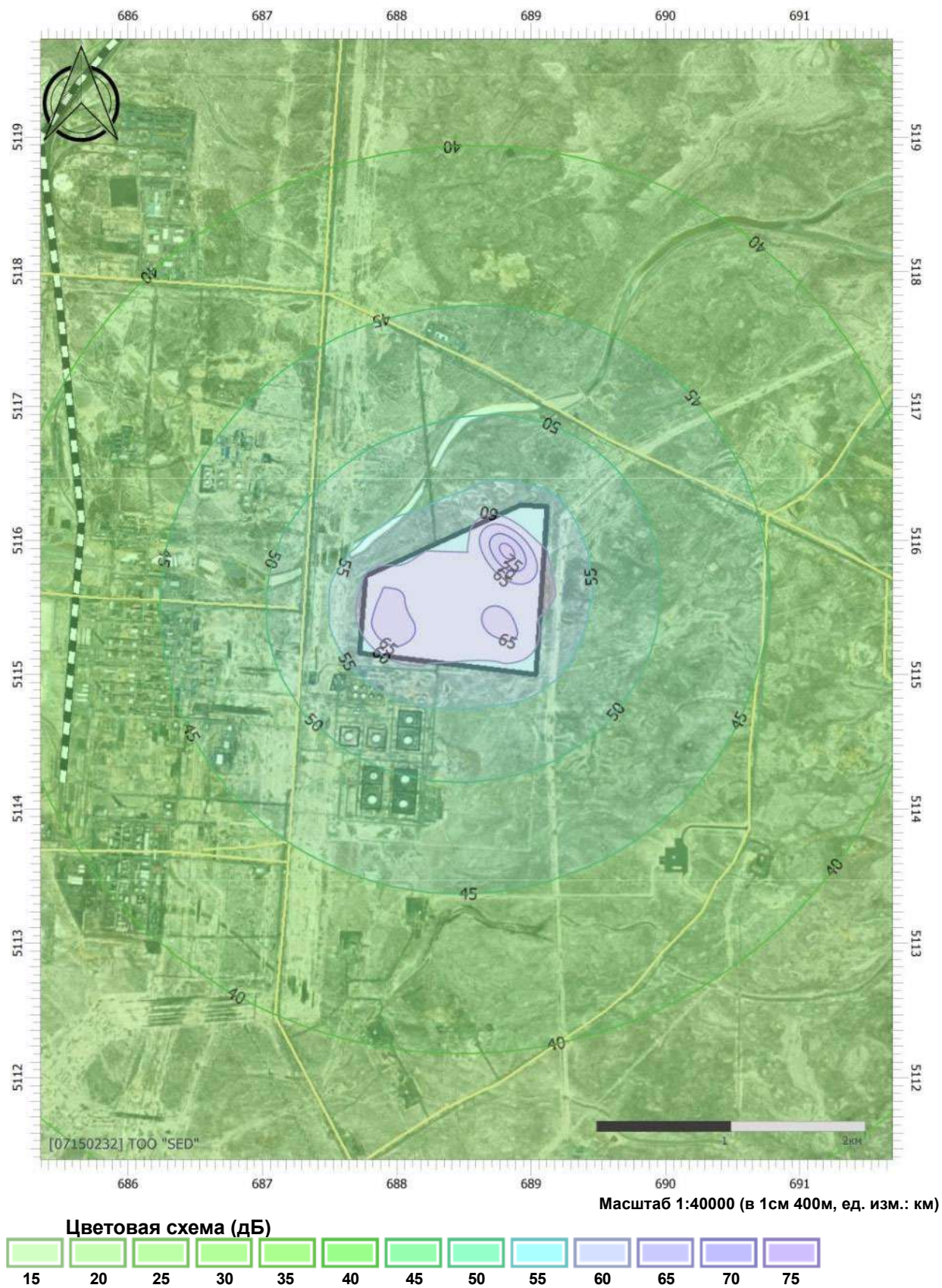
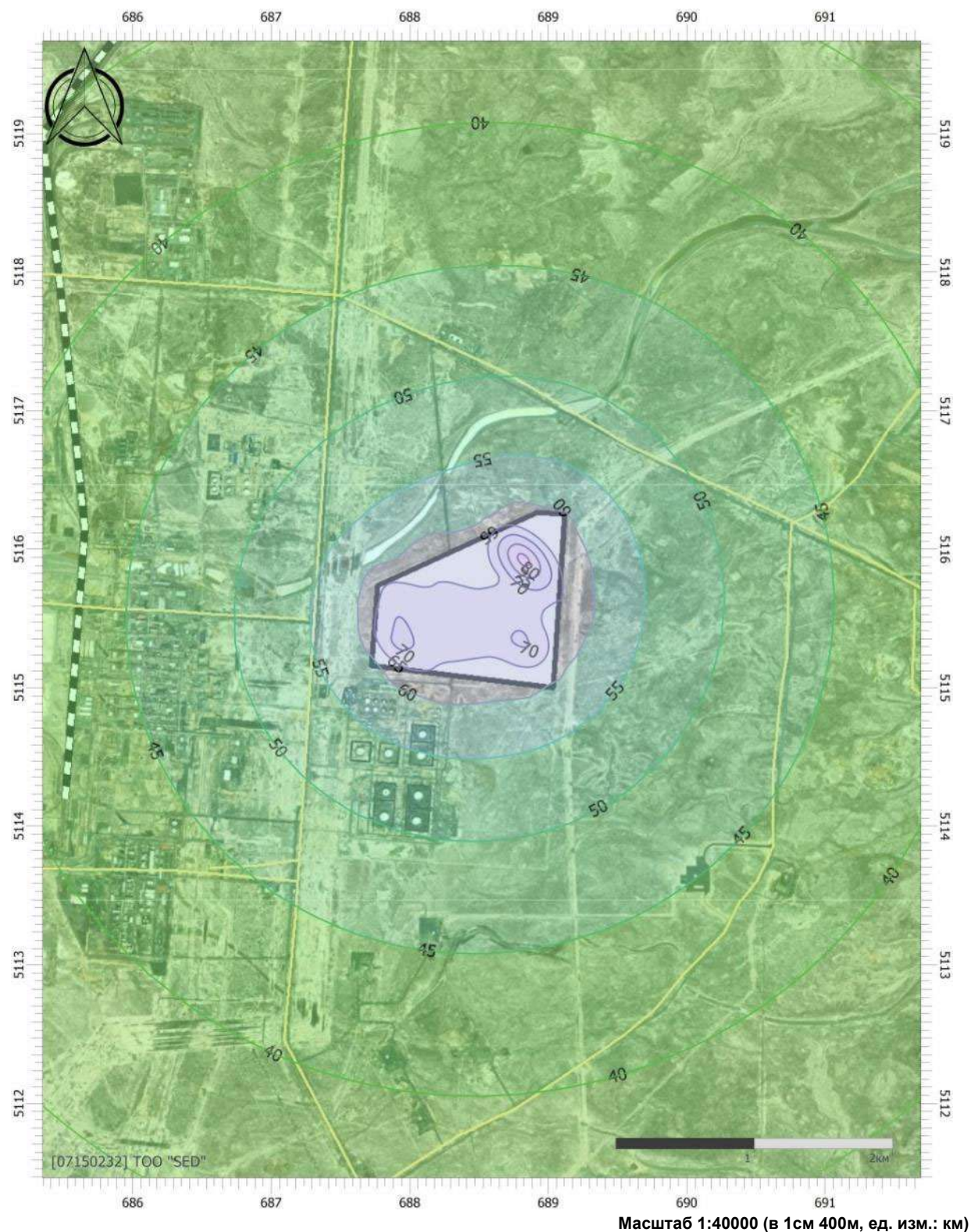


Рисунок 10.4. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250 Гц



Цветовая схема (дБ)

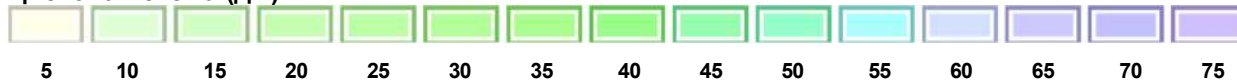


Рисунок 10.5. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500 Гц



Цветовая схема (дБ)

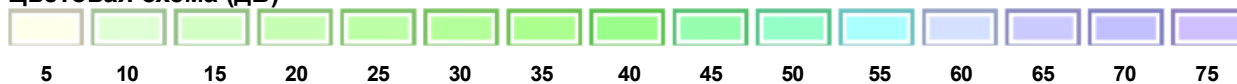


Рисунок 10.6. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000 Гц

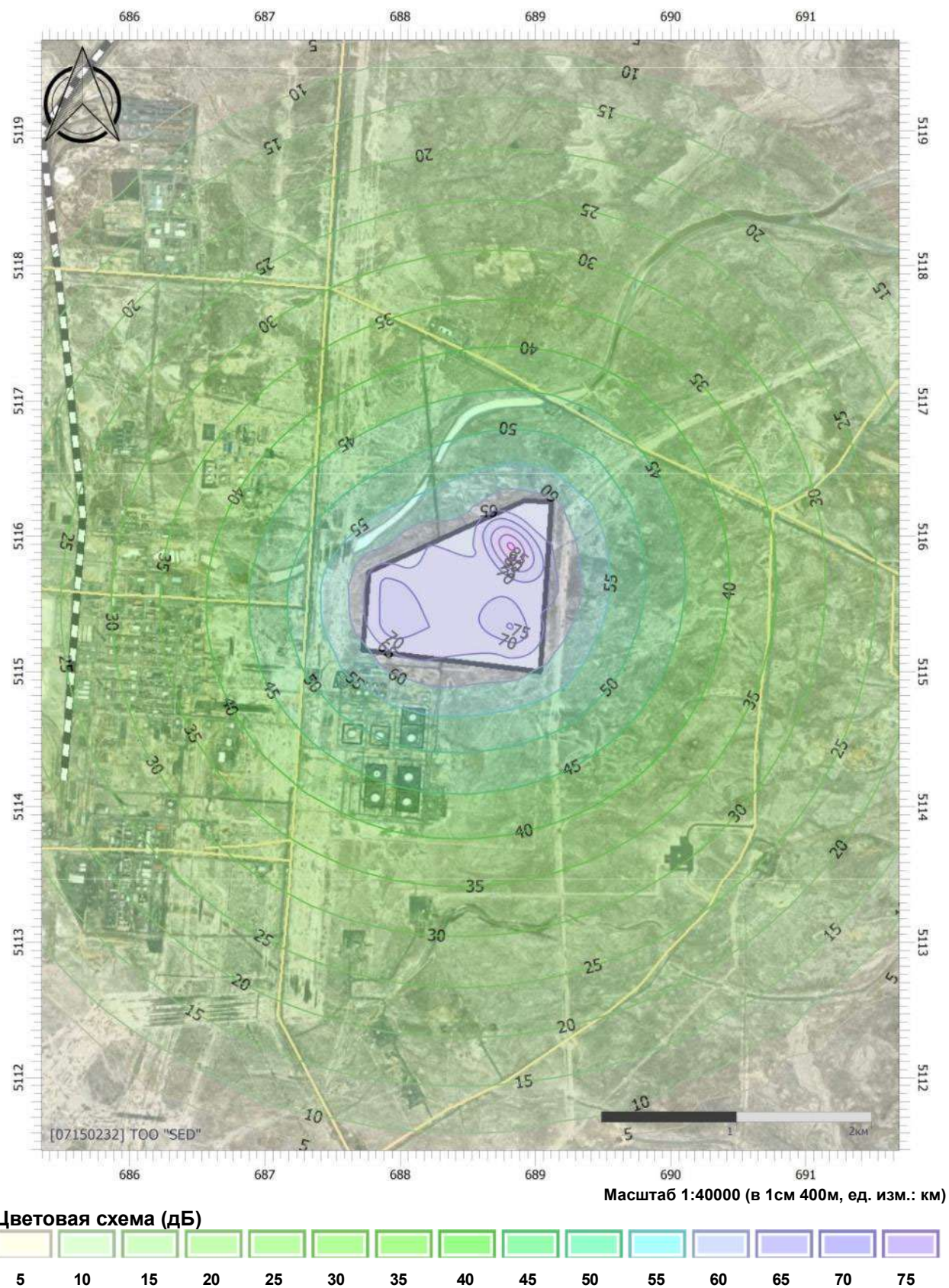


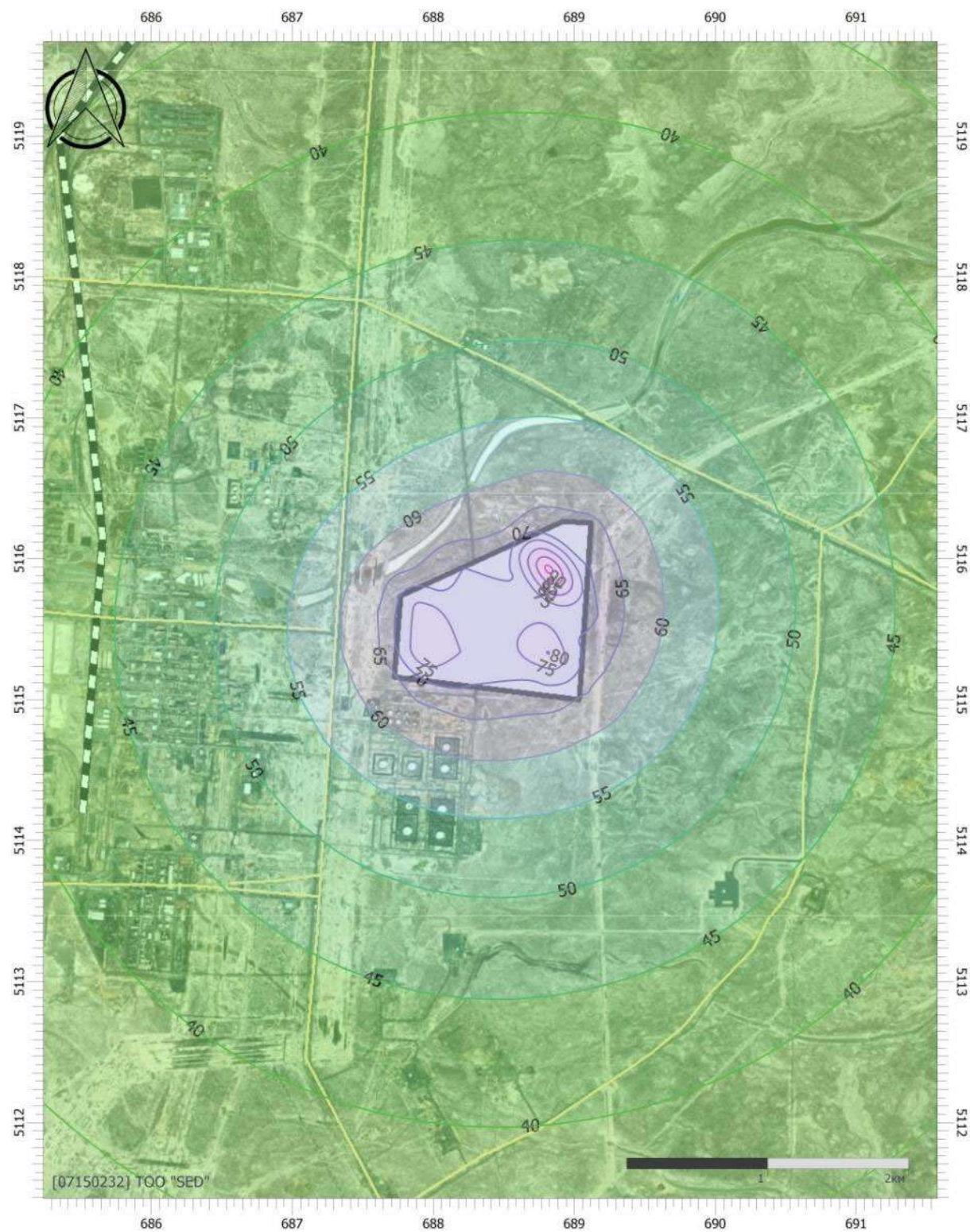
Рисунок 10.7. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000 Гц



Рисунок 10.8. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000 Гц



Рисунок 10.9. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000 Гц



Цветовая схема (дБ)

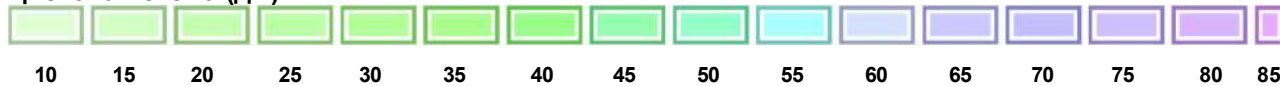
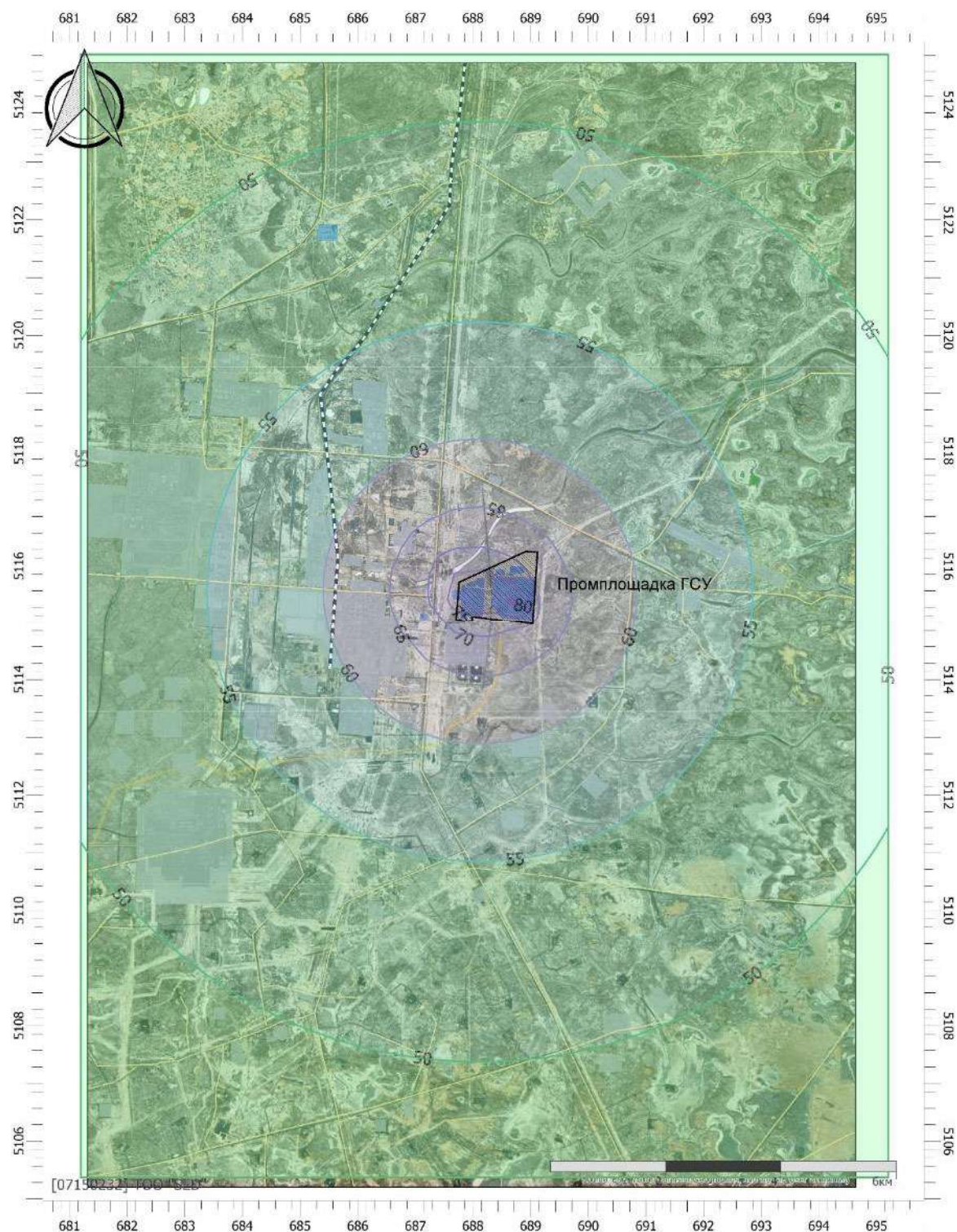


Рисунок 10.10. Шумовая карта уровней звука L_a



Масштаб 1:96500 (в 1см 965м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



Рисунок 10.11. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31,5 Гц

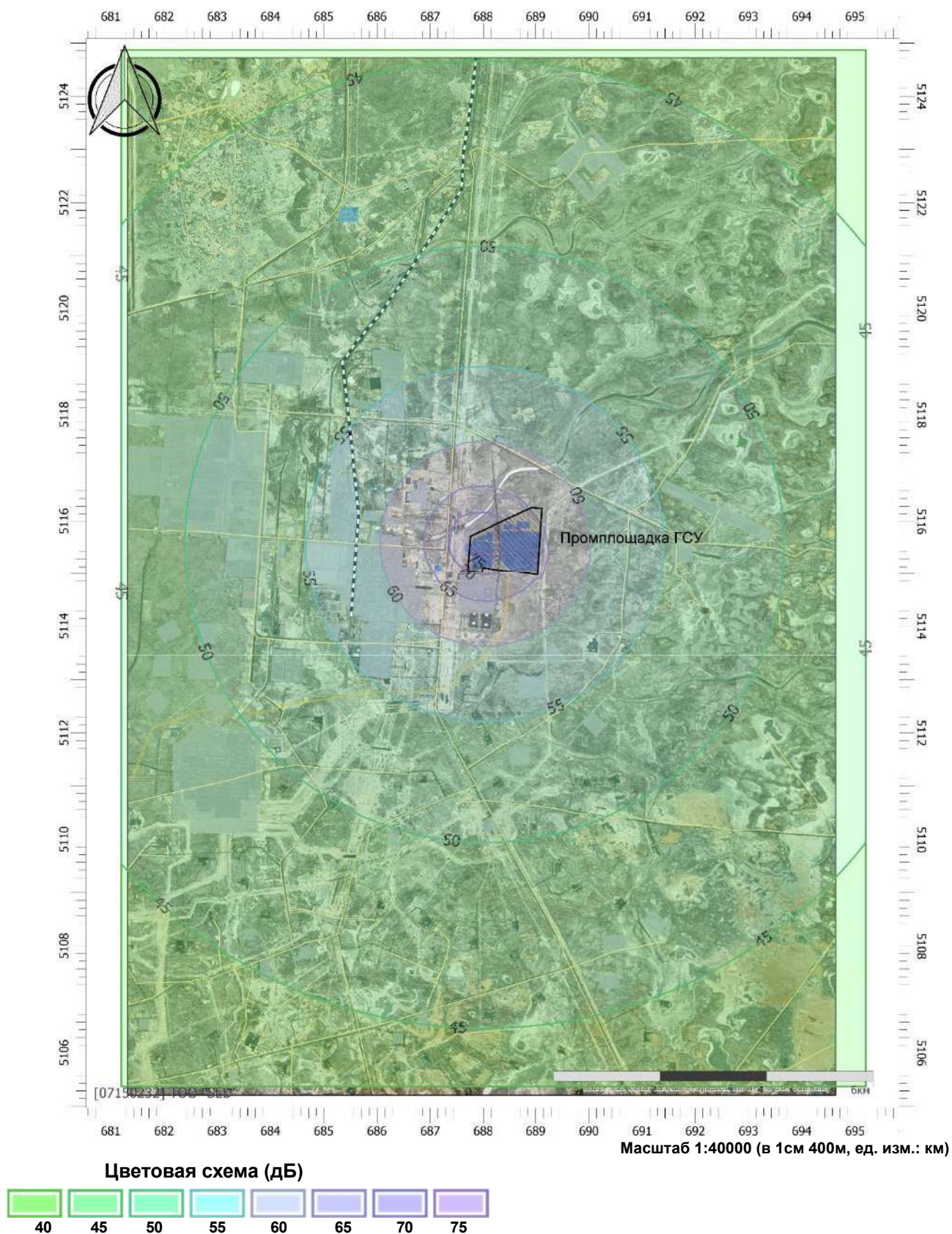
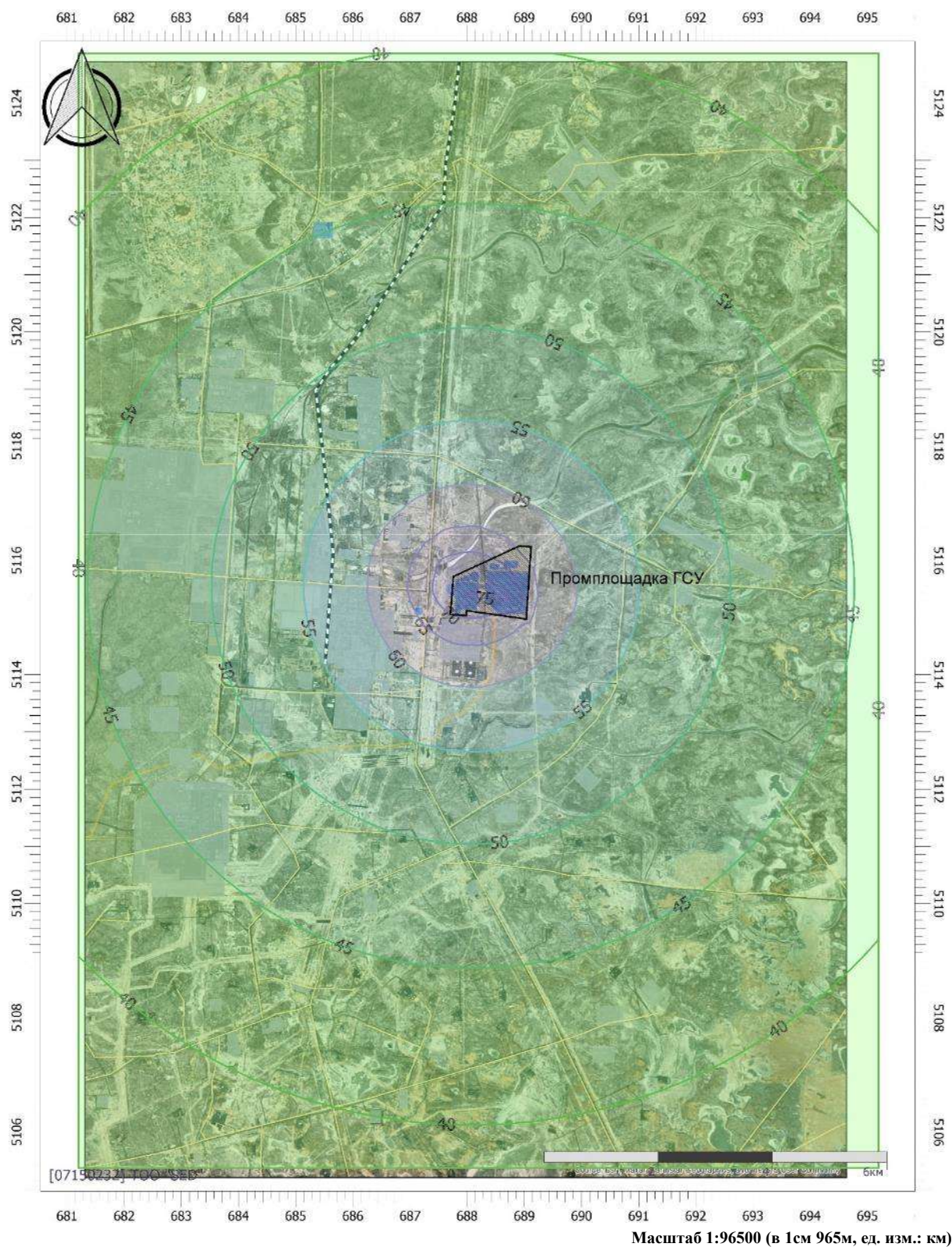


Рисунок 10.12. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63 Гц



Цветовая схема (дБ)

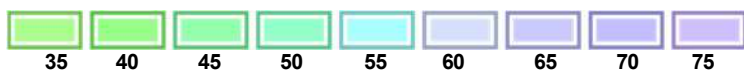
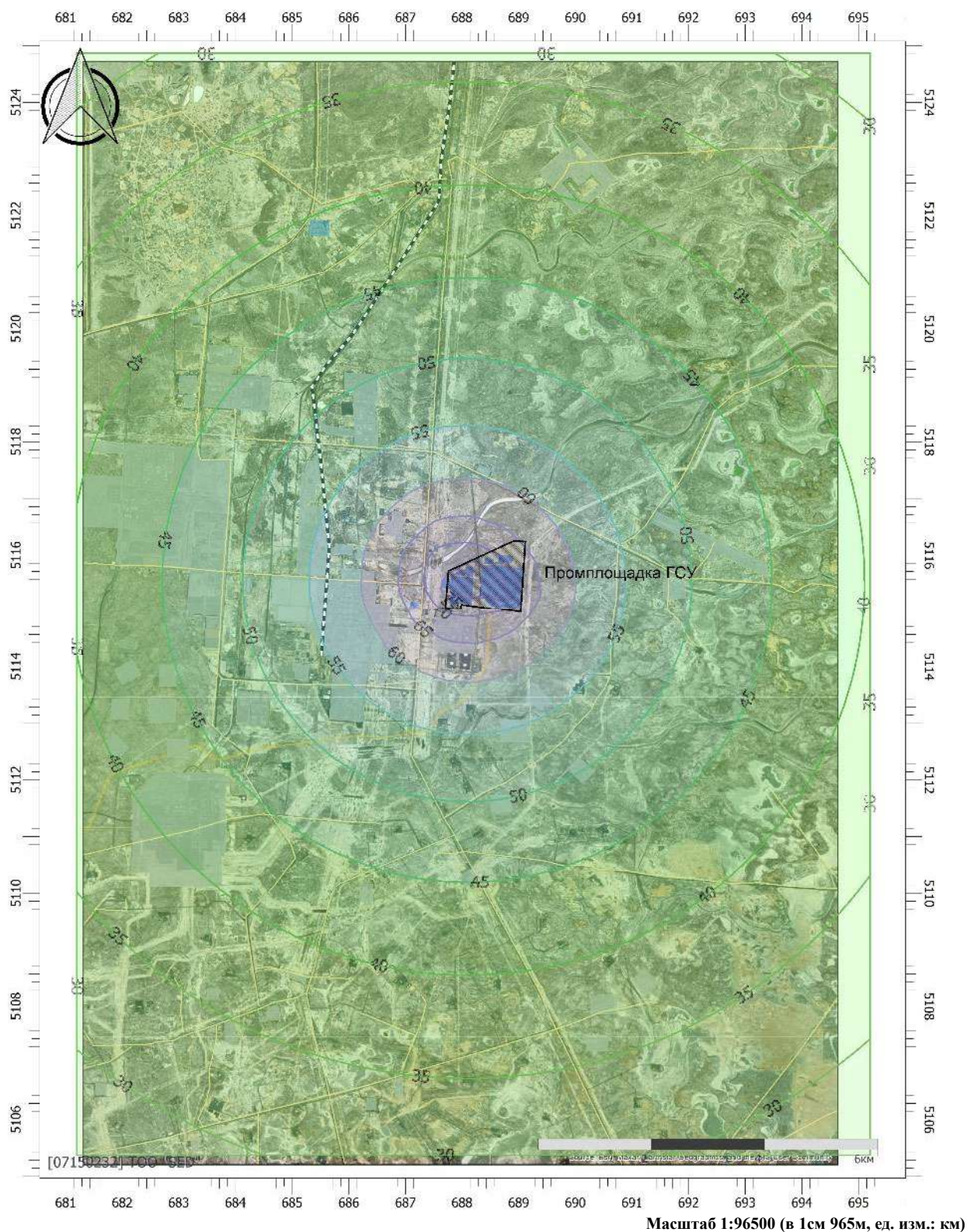


Рисунок 10.13. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125 Гц



Цветовая схема (дБ)

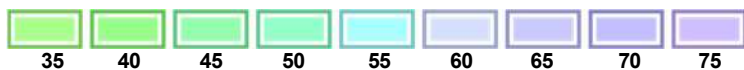


Рисунок 10.14. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250 Гц

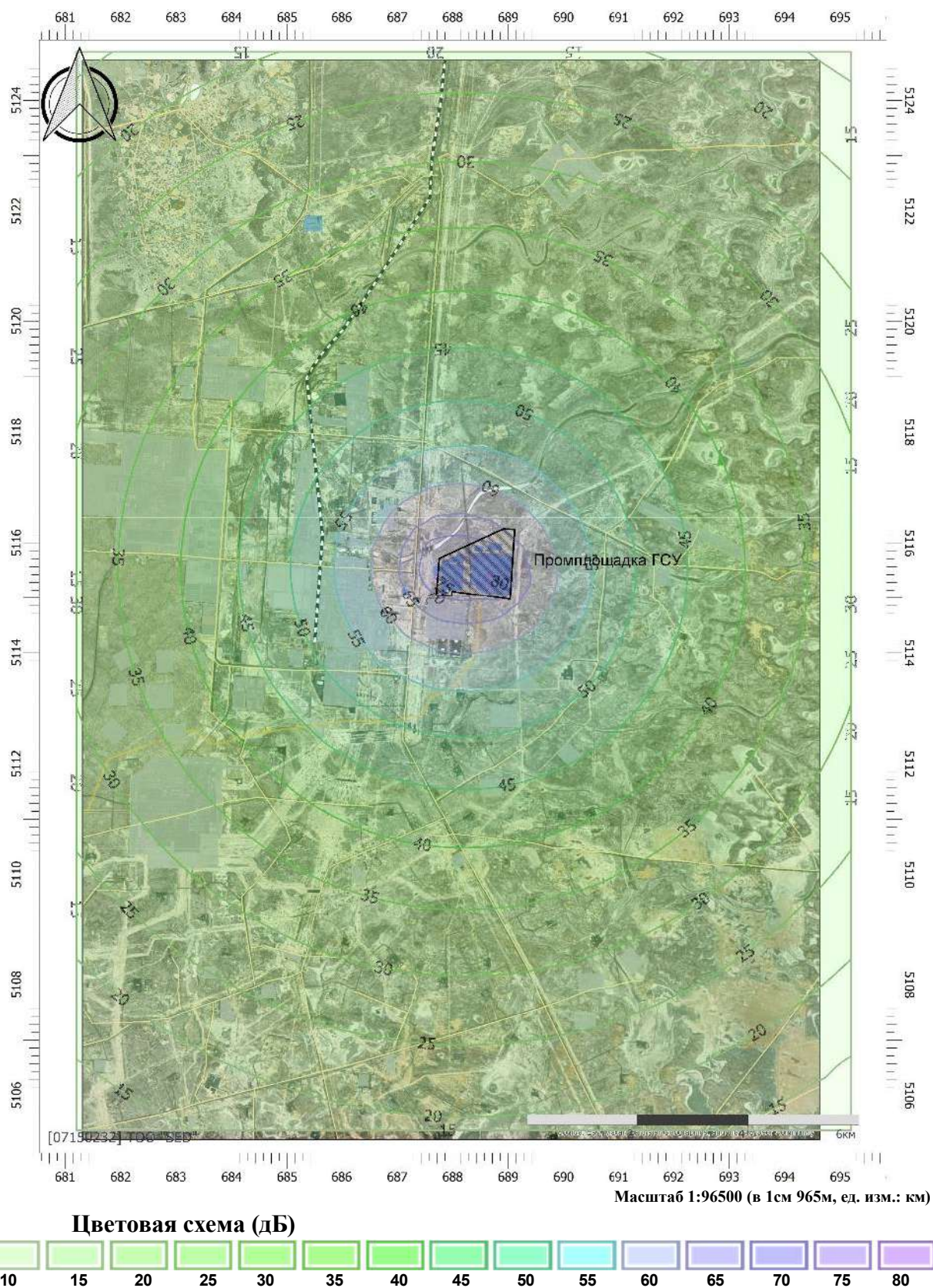
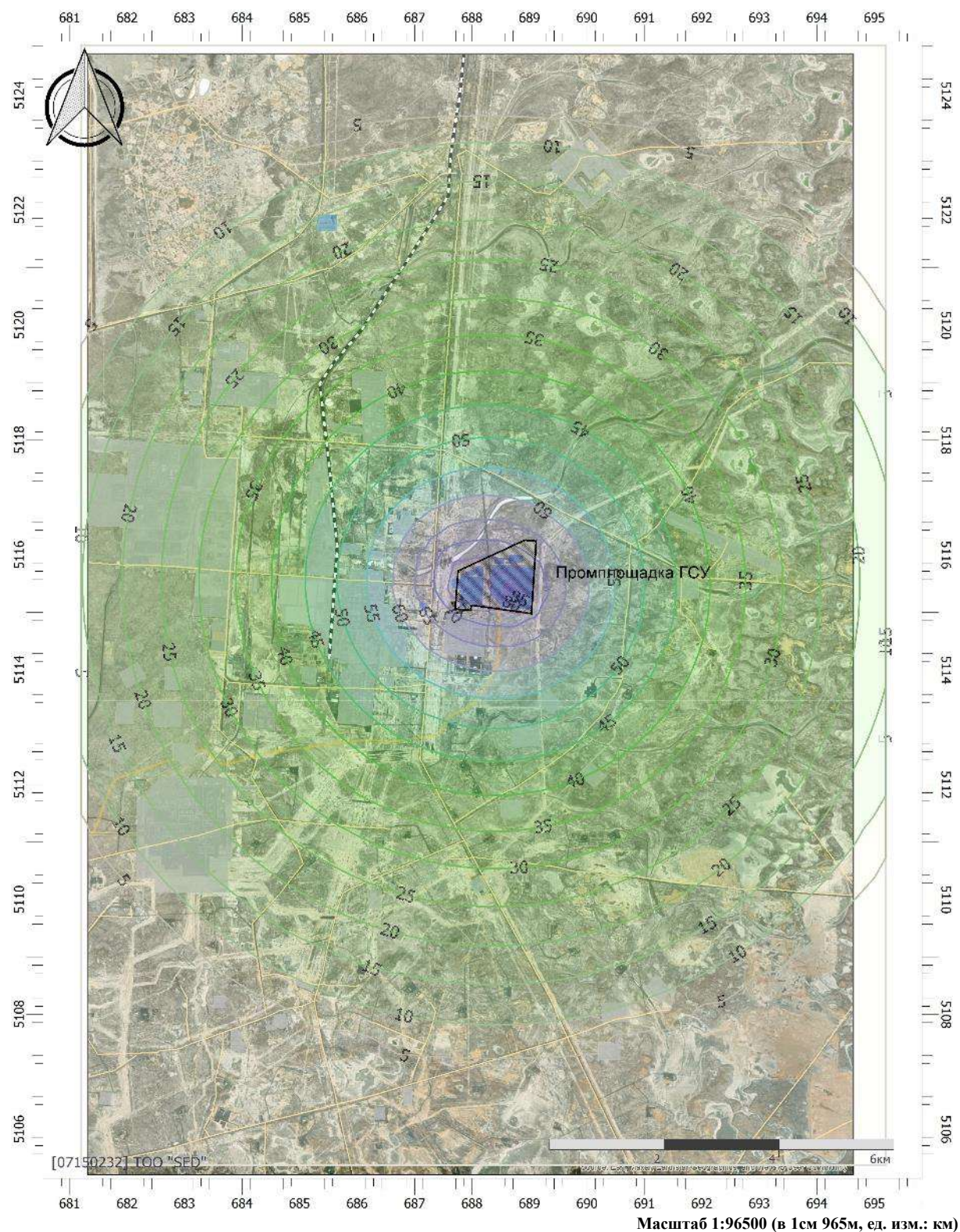


Рисунок 10.15. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500 Гц



Цветовая схема (дБ)

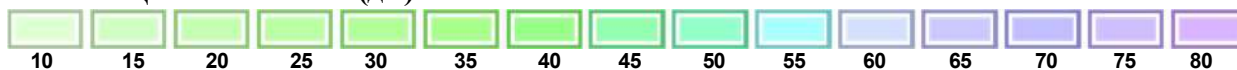


Рисунок 10.16. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000 Гц

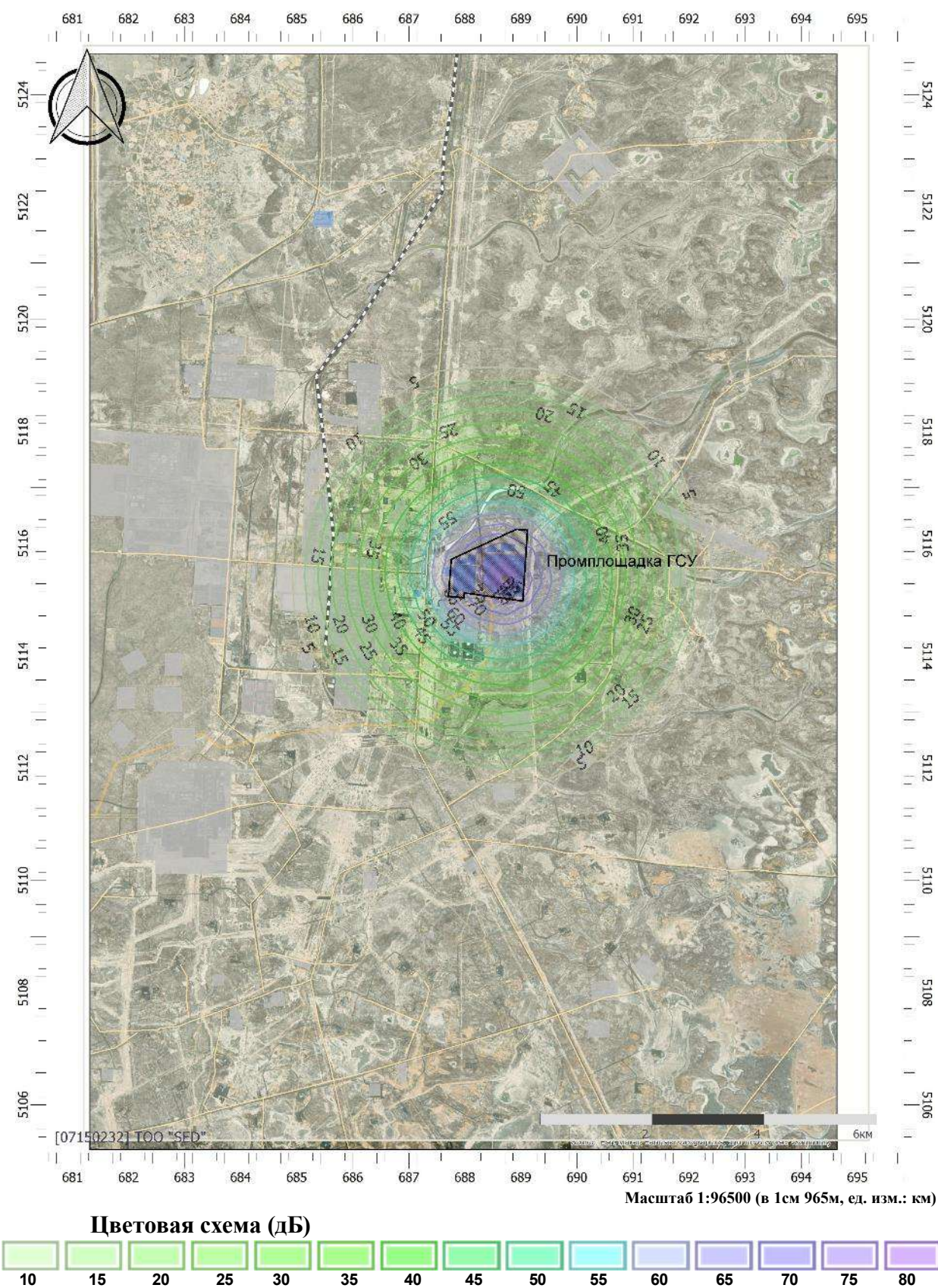


Рисунок 10.17. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000 Гц

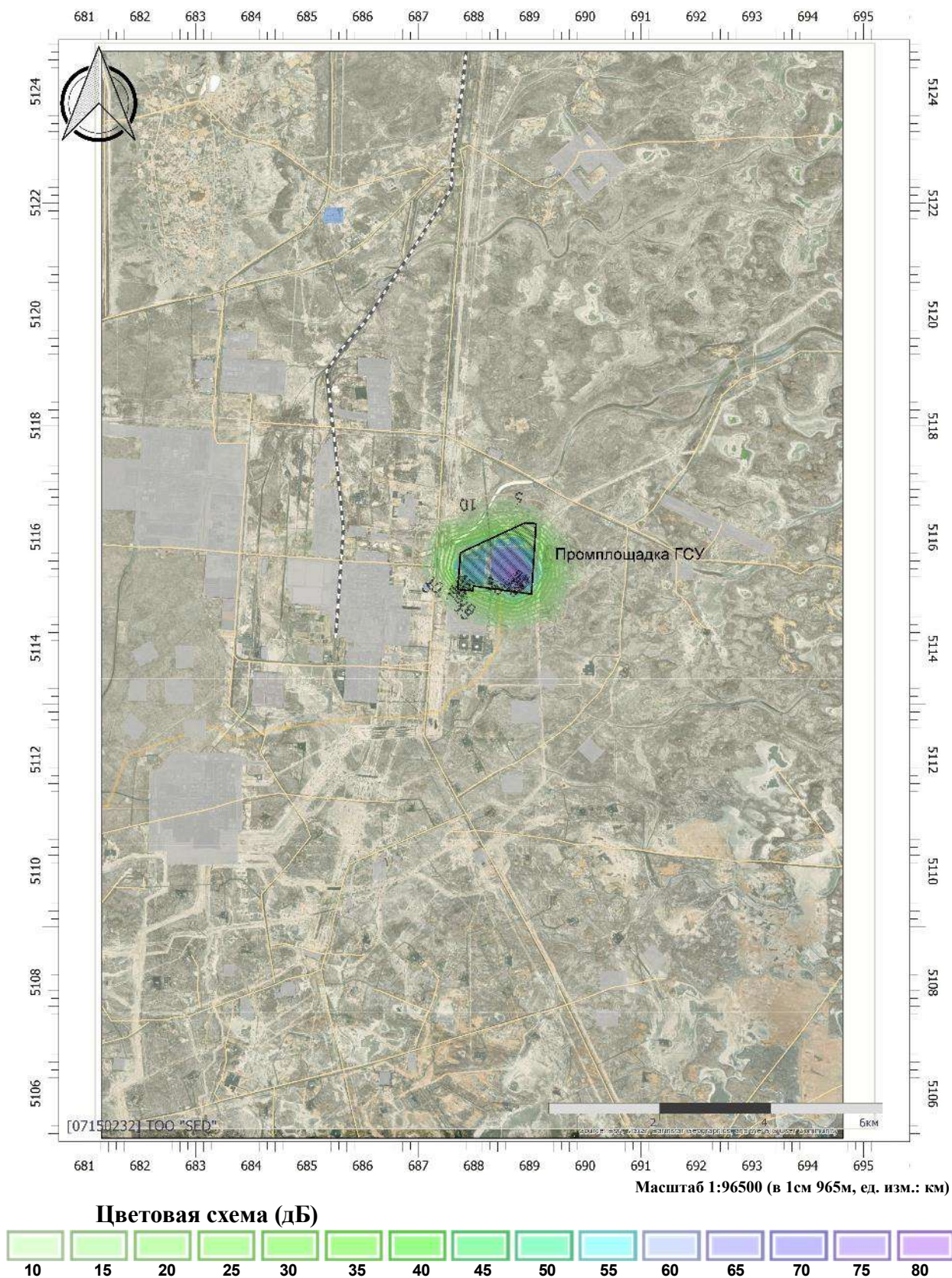


Рисунок 10.18. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000 Гц

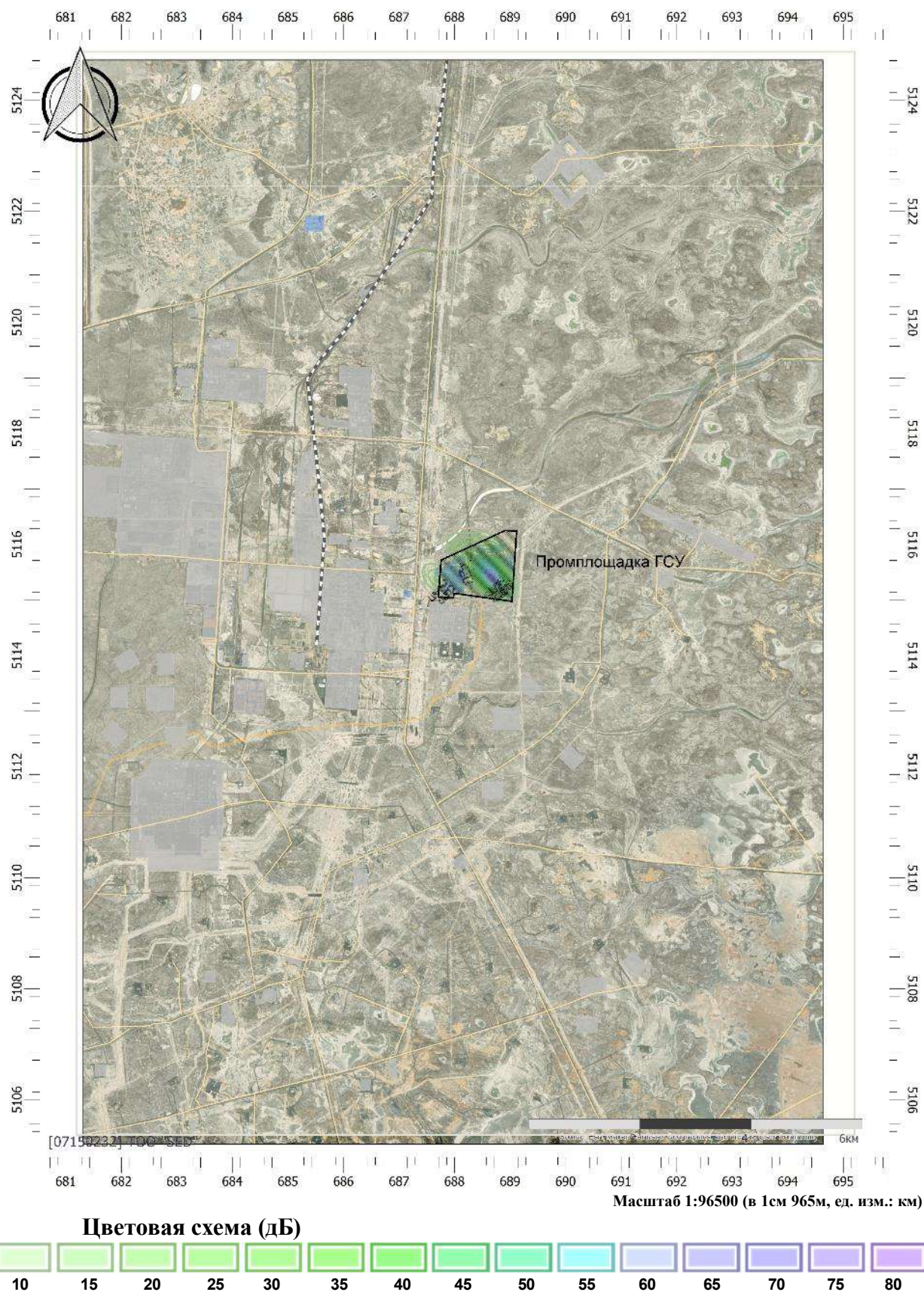
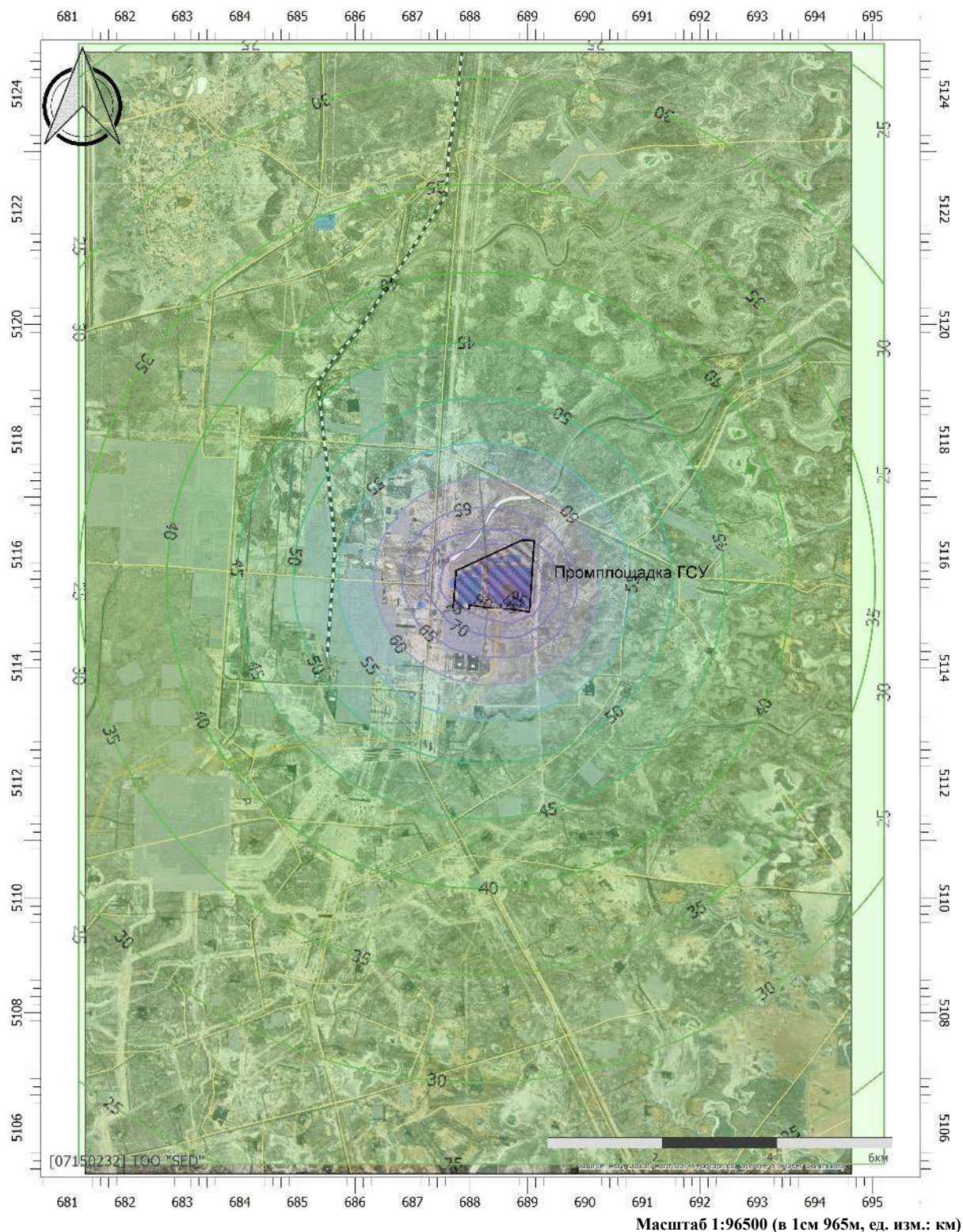


Рисунок 10.19. УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000 Гц



Цветовая схема (дБ)

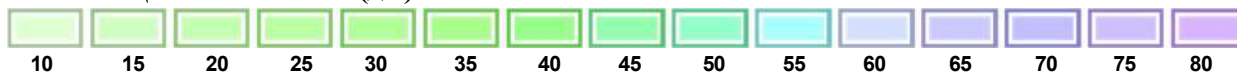


Рисунок 10.20. Шумовая карта уровней звука L_a

Анализ результатов расчета уровней звукового воздействия

Результаты расчета уровней звукового воздействия показывают, что при проведении строительных работ на площадке газосепарационной установки (ГСУ), уровень шума на расстоянии 1100 м, а при проведении пуско-наладочных работ на расстоянии 2400 м от источников шума не превысит 55 дБА и будет соответствовать дневному предельно-допустимому уровню, предусмотренному для жилой территории (Приказ МЗРК № КР ДСМ-15).

Таким образом, шум, создаваемый работой технологического оборудования и строительной техники, не окажет воздействие на здоровье населения селитебных территорий, находящихся на значительном удалении от территории предприятия.

Мероприятия по снижению шумового воздействия

При эксплуатации машин и оборудования, а также при организации рабочих мест персонала на период строительства будут приняты все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека, до значений, не превышающих допустимые.

Борьба с шумом будет осуществляться по следующим основным направлениям:

- на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы);
- соответствием параметров применяемых машин, оборудования, транспортных средств по шумовым характеристикам в процессе эксплуатации установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- применением глушителей шума в дизельных двигателях;
- виброизоляции технологического оборудования.

За счет реализации вышеперечисленных мероприятий уровень шума, создаваемый работой машин, оборудования на границе ближайшей жилой зоны не превысит допустимых уровней, установленных для территории жилой застройки согласно Гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека.

10.3. Вибрация

Основными источниками вибрационного воздействия на окружающую среду при проведении строительных и пуско-наладочных работ будет являться строительная техника, насосы, вибраторы и другое технологическое оборудование.

Общие требования к обеспечению вибрационной безопасности на производстве, транспорте, в строительстве и других работах, связанных с неблагоприятным воздействием вибрации на человека, установлены в ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования».

Основным средством обеспечения вибрационной безопасности является создание условий работы, при которых вибрация, воздействующая на человека, не превышает гигиенических нормативов. Гигиенические нормативы устанавливают для параметров, характеризующих действие вибрации, которые определены в следующих стандартах:

- ГОСТ 31191.1-2004 - для общей вибрации;
- ГОСТ 31191.2-2004 - для вибраций внутри зданий;
- ГОСТ 31192.1-2004 - для локальной вибрации.

Учитывая, что рабочая площадка будет удалена от жилых зон на расстояние более 70 км, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт, насосное оборудование и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Основными мероприятиями по снижению вибрации в источнике возбуждения предусматривается:

- виброизоляция с помощью виброизолирующих опор, упругих прокладок, конструктивных разрывов, резонаторов, кожухов и других;
- применение виброизолирующих фундаментов для оборудования компрессорных машин;
- применение невибрирующих технологических процессов и агрегатов, использование наиболее рациональных схем размещения оборудования на производственном участке;
- снижение вибрации, возникающей при работе машины или оборудования, путем увеличения жесткости и вибродемпфирующих свойств конструкций и материалов, стабилизации прочности и других свойств деталей.

Соблюдение установленных гигиенических нормативов по вибрации на рабочих местах должны включать в себя следующие меры:

- использование машин с меньшей виброактивностью;
- использование материалов и конструкций, препятствующих распространению вибрации и воздействию ее на человека;
- оптимальное размещение виброактивных машин, минимизирующее вибрацию на рабочем месте;
- создание условий труда, при которых вредное воздействие вибрации не усугубляется наличием других неблагоприятных факторов (например, ГОСТ 31192.1 - 2004);
- использование в качестве рабочих виброопасных профессий лиц, не имеющих медицинских противопоказаний, и обеспечение прохождения ими регулярных медицинских обследований;
- обучение рабочих виброопасных профессий правильному применению машин, уменьшающему риск получения вибрационной болезни;
- оповещение рабочих виброопасных профессий о мерах, принимаемых работодателем, позволяющих снизить риск ухудшения состояния здоровья рабочего вследствие неблагоприятного воздействия вибрации, и санкциях, которые могут быть наложены на рабочего при несоблюдении указанных мер;
- контроль за правильным использованием средств виброзащиты;
- проведение периодического контроля вибрации на рабочих местах и организация на основе полученных результатов режима труда, способствующего снижению вибрационной нагрузки на человека, а также контроль за его соблюдением;
- проведение послеремонтного и, при необходимости, периодического контроля виброактивных машин;
- организацию профилактических мероприятий, ослабляющих неблагоприятное воздействие вибрации.

Эти меры, позволяющие снизить риск ухудшения состояния здоровья рабочих, в том числе появления у них вибрационной болезни, должны быть отражены в регламенте безопасного ведения работ. Регламент безопасного ведения работ разрабатывает работодатель с привлечением специалистов разного профиля (медицинских работников, конструкторов, технологов и др.).

Проведение работ в соответствии с принятыми проектными решениями по выбору машин, оборудования и строительных конструкций позволит не превысить нормативных значений вибраций для персонала на строительной площадке и на территории ближайшей жилой застройки.

10.4. Освещение

На площадке ГСУ при проведении строительных и пуско-наладочных работ предусмотрено электрическое освещение.

Система освещения выполняет следующие функции:

- обеспечивает требуемый уровень освещения и надежную работу системы;
- обеспечивает безопасность персонала и оборудования;
- обеспечивает надежную подачу питания на высокопроизводительную осветительную арматуру.

Типы светильников приняты в соответствии с условиями окружающей среды и назначением рабочих площадок.

Освещение рабочих площадок регламентируется СН РК 2.04-01-2011 «Естественное и искусственное освещение».

Воздействие освещения будет ограничено территорией рабочих площадок и не окажет негативного влияния на население и окружающую среду.

В проекте строительства предусмотрено рабочее (общее) освещение строительных площадок. Светильники устанавливаются на опорах/стойках строительных конструкций.

Строительная площадка, участки работ, рабочие места, проходы и подъезды к ним должны быть освещены согласно требованиям, ГОСТ 12.1.046-85 «ССБТ. Строительство. Нормы освещения строительных площадок». Освещенность должна быть равномерной без слепящего действия на работников. Производство работ в неосвещенных местах не допускается. Освещение рабочих мест должно осуществляться переносными светильниками с прожектором, н-р, ПЗР-400У1. Освещение рабочих мест осуществлять переносными лампами (фонарь типа В2А) во взрывобезопасном исполнении напряжением 12 В.

Типы светильников приняты в соответствии с условиями окружающей среды и назначением рабочих площадок. Сети освещения выполняются таким образом, чтобы при выходе из строя отдельной цепи не оставался полностью без освещения какой-то целый участок. Не допускается подключение к одной фазе расположенных рядом светильников. Максимально допустимая потеря напряжения, возле любого светильника, не должна превышать 5%. Допустимая потеря напряжения для отдаленных осветительных щитов от главных распределительных щитов не должна быть более 2%.

10.5. Электромагнитные излучения

На этапе строительства и пуско-наладочных работ будет использоваться оборудование, являющееся источником электромагнитных полей различного происхождения – электропередающее и генерирующее электроэнергию оборудование и приборы, радиопередающие средства связи, трансформаторные подстанции, генераторы и т. д.

Источники, создающие электромагнитные поля, будут эксплуатироваться согласно требованиям к их безопасной эксплуатации.

Источниками электромагнитного излучения являются базовые станции ведомственной связи, высоковольтные линии электропередач напряжением 10 кВ и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами мощностью 45 кВ и напряжением 10/0,4 кВ. Сотовая и иные виды связи на сопутствующих объектах.

Высоковольтные линии электропередачи напряжением 10 кВ не имеют санитарно-защитной зоны по уровню напряженности электромагнитного поля, то есть они не опасны для людей («Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждённые приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2) и устанавливаются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому линии электропередач не будут представлять опасности, как для населения, так и для окружающей среды. Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных нормативами (РК: СТ РК 1151-2002, СТ РК № 1150-2002). Поэтому установленные в соответствии с требованиями санитарных норм базовые станции связи не будут оказывать негативного влияния на население и окружающую среду.

Безопасность обслуживающего персонала и посторонних лиц предусматривается обеспечивать путем:

- применения надлежащей изоляции, а в отдельных случаях - повышенной; применения двойной изоляции;
- соблюдения соответствующих расстояний до токоведущих частей или путем закрытия, ограждения токоведущих частей;
- применения блокировки аппаратов и ограждающих устройств для предотвращения ошибочных операций и доступа к токоведущим частям;
- надежного и быстродействующего автоматического отключения частей электрооборудования, случайно оказавшихся под напряжением, и поврежденных участков сети, в том числе защитного отключения;
- заземления или зануления корпусов электрооборудования и элементов электроустановок, которые могут оказаться под напряжением вследствие повреждения изоляции;
- выравнивания потенциалов;
- применения разделительных трансформаторов;

- применения напряжений 25 В и ниже переменного тока частотой 50 Гц и 60 В и ниже постоянного тока;
- применения предупреждающей сигнализации, надписей и плакатов;
- применения устройств, снижающих напряженность электрических полей;
- использования средств защиты и приспособлений, в том числе для защиты от воздействия электрического поля в электроустановках, в которых его напряженность превышает допустимые нормы.

10.6. Радиация

До начала строительства на рабочих площадках были проведены инженерно-экологические изыскания. Результаты исследования показали, что гамма-фон на участках строительства не превышает предельный для строительства зданий и сооружений производственного назначения.

Радиационного воздействия на рабочий персонал при проведении строительных и пуско-наладочных работ не ожидается.

Выводы:

При выполнении всех мероприятий, предусмотренных Проектом «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки). Корректировка», уровни воздействия физических факторов (шума и вибраций, электромагнитного излучения, освещенности) на персонал, население ближайшей жилой застройки не превысят нормативных значений, установленных санитарными нормами и правилами Республики Казахстан.

Проектными решениями предусмотрено использование машин, оборудования, конструкций, при котором уровни шума, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТ, СанПиН, СНиП и требованиями международных документов.

Принятые проектные решения при строительстве и пуско-наладке позволяют минимизировать возможные негативные физические воздействия на население ближайших населенных пунктов и проводить работы в разрешенных законодательством РК пределах.

Воздействие физических факторов на окружающую среду в период строительства и пуско-наладочных работ оценивается следующим образом:

- пространственный масштаб воздействия – *ограниченный (2 балла)*;
- временной масштаб – *многолетний (4 балла)*;
- интенсивность воздействия – *незначительная (1 балл)*.

Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие *низкое*.

11. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ НА КОМПОНЕНТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В разделах 3-10 рассмотрено ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды строительно-монтажных работ, включая пусконаладочные работы, осуществляемых в рамках реализации проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка». В настоящем разделе приведены сводные данные по результатам оценки последствий воздействия на компоненты окружающей среды.

В таблице 11.1 показаны все основные операции, связанные со строительством ГСУ и сопутствующих объектов, включая технологические трубопроводы, внеплощадочные водопроводы и подъездные дороги, и факторы воздействия. Наиболее широкое воздействие на компоненты окружающей среды окажут земельные работы, т.к. они затронут все среды, а именно, атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительность и животный мир, а также недра. Это будет проявляться в том, что при земляных работах нарушается верхняя часть геологического разреза, производятся выбросы в атмосферу от дорожной и строительной техники, пыление пересыпаемых материалов, грунта; осаждение загрязняющих веществ из воздуха на почвы, растительность, водные поверхности. Загрязненный воздух снижает качество жизни животным.

Масштаб этих воздействий оценен в соответствующих разделах РООС и отражен в таблице 11.2, в которой приведена комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды.

Водохозяйственная деятельность также будет оказывать широкое воздействие на компоненты ОС, за исключением атмосферного воздуха. А движение строительной техники и транспортных средств окажет воздействие на все среды, за исключением недр.

Комплексная оценка воздействия всех операций по строительству ГСУ и сопутствующих объектов, проведенная в данном разделе, позволяет сделать вывод о том, какой из компонентов природной среды оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой. Говоря об интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды от отдельных операций, можно сказать, что наиболее экологически значимым будет воздействие на атмосферный воздух в период строительства объектов (интегральная значимость – средняя). Также воздействие средней значимости будет оказано на почвенный и растительный покровы, а также животный мир в период строительных работ. В период пуско-наладочных работ период производства работ будет средним, а масштаб воздействия – локальным. Таким образом, интегральное воздействие может быть оценено как низкое.

Физические факторы воздействия проектируемого ГСУ при строительстве оцениваются как низкие, поскольку объект воздействия находится на значительном расстоянии от ближайшей селитебной зоны (более 70 км до с. Майкомген), и не повлияют на качество жизни населения.

Следует отметить, что в принятой системе оценок высокий и чрезвычайный уровни воздействия на какой-либо компонент окружающей среды подразумевают невозможность

его восстановления в недалеком будущем и автоматически переводят планируемую деятельность в разряд подлежащих запрету.

Таким образом, анализ покомпонентного интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что реализация проекта строительства Газосепарационной установки, при условии соблюдения принятых мер по снижению воздействия, не окажут значимого негативного воздействия на окружающую среду. Анализируя данные разделов 3-10 с учетом обязательного применения современных технологий при проведении проектируемых работ, строгом соблюдении природоохранных мероприятий, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы низкого - среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности.

Таблица 11.1. Воздействие на компоненты ОС основных производственных операций при строительстве проектируемых объектов

Производственные операции/ факторы воздействия	Компоненты окружающей среды						
	Атмос- ферный воздух	Поверх- ностные воды	Подзем- ные воды	Почвы	Расте- тель- ность	Фауна	Недра
Земляные работы	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Строительно-монтажные работы, включая сварку, резку, окрашивание	✓						
Работа дизельных генераторов	✓						
Водохозяйственная деятельность, включая водоотлив		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Операции с отходами производства и потребления	✓		✓	✓	✓	✓	
Движение транспортных средств	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Физические факторы воздействия (шум, свет, вибрация, электромагнитные излучения)	✓					✓	

Таблица 11.2. Интегральная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве ГСУ и других объектов

Компо- нент ОС	Тип воздействия	Показатели воздействия			Интеграль- ная оценка воздействия
		Пространст- венный масштаб	Временной масштаб	Интенсив- ность	
Атмосферный воздух	Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников (период строительства)	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Средняя (16)
	Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников (период ПНР)	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Слабая (2)	Низкая (4)

Компо- нент ОС	Тип воздействия	Показатели воздействия			Интеграль- ная оценка воздействия
		Пространст- венный масштаб	Временной масштаб	Интенсив- ность	
Подземные воды	Земляные работы, водопонижение, вызывающие нарушение естественных условий формирования грунтовых вод	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Почвы, земли	Использование земельных ресурсов	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
	Механические нарушения почвенного покрова	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Умеренная (3)	Средняя (24)
	Движение транспорта и строительной техники	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
	Загрязнение почв выпадениями из атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Растительность	Использование земель	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
	Механические нарушения растительного покрова	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Средняя (16)
	Загрязнение расти- тельности выпадениями из атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Животный мир	Физическое присутствие объектов. Механические воздействия	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Средняя (16)
	Физические факторы воздействия	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Средняя (16)
	Загрязнение атмосферного воздуха	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Недра	Нарушение сплошности верхней части геологического разреза	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Отходы	Сбор, накопление и хранение отходов	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
Физические воздействия	Шум	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)
	Вибрация	Локальный (1)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (4)
	Электромагнитные излучения	Локальный (1)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (4)
	Свет	Ограниченный (2)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (8)

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

Данный раздел выполнен на основе материалов официальной статистики, опубликованных Агентством по статистике РК, на анализе данных Агентства Республики Казахстан по статистике, Департамента статистики Атырауской области.

Материалы по численности населения, состоянию здоровья населения, системе здравоохранения в рассматриваемых районах были выполнены на основе данных, предоставленных Департаментом Комитета Государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства Здравоохранения Республики Казахстан по Атырауской области.

12.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения

Социально-экономическая структура Атырауской области формируется в довольно жестких природно-климатических условиях, обусловленных пустынным климатом, дефицитом плодородных земельных ресурсов и источников пресной воды. Эти факторы оказывают влияние на специфику развития социальной сферы, характер расселения и занятости населения. Атырауская область расположена на Прикаспийской низменности, к северу и востоку от Каспийского моря между низовьями Волги на северо-западе и плато Устюрт на юго-востоке. Территория Атырауской области составляет 118 631 км². Область представлена 2 городами, 153 селами в составе 7 районов, управляемыми 71 представительством сельской администрации.

Крупнейшими предприятиями Атырауской области являются:

- ТОО «Тенгизшевройл»;
- АО «Эмбаунайгаз»;
- Атырауский нефтеперерабатывающий завод;
- НКОК Н.В. (North Caspian Operating Company N.V.).

Промплощадка планируемой к строительству Газосепарационной установки (ГСУ) находится в пределах СЗЗ месторождения Тенгиз ТОО «Тенгизшевройл» и располагается на территории Жылыойского района.

12.1.1. Социальная сфера

Численность населения и демографическая ситуация

Атырауская область относится к категории слабозаселенных. Средняя плотность населения в Атырауской области является одной из самых низких в Республике – 5,3 человека на 1 км² территории. Высокая плотность населения регистрируется лишь в районах, где хозяйство основано на рыбном промысле, в районах нефтегазоразработок и в областном центре – городе Атырау.

Численность населения Атырауской области на 1 декабря 2024 г. составила 710,2 тыс. человек, в том числе 390,7 тыс. человек (55%) – городских, 319,5 тыс. человек (45%) – сельских жителей. Естественный прирост населения в январе-октябре 2024 г. составил 9696 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 10929 человек).

За январь-ноябрь 2024 г. число родившихся составило 13891 человек (на 8,3% меньше чем в январе-ноябре 2023 г.), число умерших составило 3319 человек (на 5,8% больше чем в январе-ноябре 2023 г.).

Сальдо миграции составило – -4373 человека (в январе-ноябре 2023 г. – -1919 человек), в том числе во внешней миграции – 582 человека (441), во внутренней – -4955 человек (-2360).

Доходы и уровень жизни населения

Основным показателем уровня жизни населения является величина получаемых доходов. Доходы населения непосредственным образом связаны с оплатой труда. Индекс реальной заработной платы работников области за этот период составил 92,5%. Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке во II квартале 2024 г. составили 383171 тенге, что на 10,3% выше, чем во II квартале 2023 г., реальные денежные доходы за указанный период увеличились на 1,5%.

Высокий уровень заработной платы в Атырауской области связан с высокими зарплатами работников нефтегазодобывающего сектора. Уровень оплаты труда в сельских населенных пунктах, а также в районах, не связанных с работой в нефтяной промышленности, остается низким.

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в III квартале 2024 г. составила 630894 тенге, прирост к III кварталу 2023 г. составил 4,7%. Индекс реальной заработной платы в III квартале 2024 г. составил 96,1%.

По Жылыойскому району средняя з/плата за январь-ноябрь 2024 г. составила 297 728 тенге, а фонд заработной платы – 2 456 258 тыс. тенге. %

Рынок труда

Численность безработных в III квартале 2024 г. составила 17971 человек. Уровень безработицы составил 4,9% к численности рабочей силы. Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 декабря 2024 г. составила 14555 человек, или 3,9% к численности рабочей силы.

Более половины безработных в области – это молодежь, женщины и граждане, длительное время неработающие. В основном, безработные имеют профессии водителей, слесарей, монтажников, поваров, продавцов. Также представлены лица, не имеющие никакой квалификации, в основном, со средним образованием. В силу недостаточности профессиональных и квалификационных навыков им трудно найти работу на производстве.

Здравоохранение и состояние здоровья населения

Органами здравоохранения ведется постоянный учет заболеваемости населения, что позволяет сравнивать состояние здоровья населения различных контингентов или определять изменения в здоровье населения в динамике. Уровень заболеваемости является показателем состояния здоровья населения, а также отражает доступность и качество медицинского обслуживания.

Доля расходов на здравоохранение от общих затрат бюджетов Атырауской области на 2023 г. составила 2,21 %. Расходы на здравоохранение в расчете на 1 жителя в 2023 г. по Атырауской области составили 16,1 тыс. тенге, из них по текущим расходам – 5,9 тыс. тенге, по капзатратам – 10,2 тыс. тенге. Выделение средств ГОБМП и ОСМС по Атырауской

области на 2023 г. составило 65 млрд. тенге. Совокупный госбюджет на здравоохранение в целом для Атырауской области, включая средства ГОМБМП, ОСМС, областного бюджета и ЦТ РБ, составил 76,2 млрд. тенге.

В результате анализа общей заболеваемости среди населения Атырауской области ведущими классами болезней являются болезни органов дыхания, осложнения беременности и послеродового периода, болезни крови, кроветворных органов и отдельные нарушения с вовлечением иммунного механизма, болезни органов пищеварения, травмы и отравления, болезни системы кровообращения, и болезни мочеполовой системы.

Число зарегистрированных случаев наиболее распространенных инфекционных заболеваний по Атырауской области приведено в таблице 12.1.1.

Таблица 12.1.1. Количество зарегистрированных случаев наиболее распространенных инфекционных заболеваний (случаев на 100000 населения)

Наименование заболевания	Январь-декабрь 2023 г.
Группа ОКИ	54,25
Бруцеллез	1,43
Вирусный гепатит	4,29
паротит эпидемический	0,14
COVID-19	56,83
Вирус не идентифицирован	12,88
Грипп	23,19
Менингококковая инфекция	0,14
Туберкулез органов дыхания	42,09
Сифилис	4,44
Чесотка	2,58
Педикулез	10,16
Корь	262,35
Острые инфекции верхних дыхательных путей	25 447,96

Медико-экологическая ситуация складывается из множества факторов, оказывающих непосредственное влияние на здоровье и жизнедеятельность населения. Помимо природных факторов, уровень заболеваемости населения напрямую связан с социальными условиями, в том числе и уровнем медицинского обслуживания.

По состоянию на начало 2024 г. количество больниц по области составило 28 ед., количество больничных коек по области составляло 2727 ед., в г. Атырау – 2134 ед.

К январю 2024 года завершено строительство 12 объектов здравоохранения, за счет местного бюджета куплено 540 автомобилей для медицинских организаций. При спонсорской поддержке недропользователей также приобретено 6 машин скорой помощи.

Образование

Количество дошкольных учреждений в Атырауской области, включая миницентры, в этот же период составляло 334. Их посещало 34,7 тысяч детей. Количество школ в области – 229, рассчитанных на 149,4 тыс. мест. Другие образовательные учреждения представлены колледжами и вузами, число которых составило 26 и 3 единицы соответственно, в которых обучалось 20,4 тыс. студентов и 10,4 тыс. студентов соответственно.

В период январь-ноябрь 2024 г. общее количество студентов составило всего 10437 чел: из них 8034 человек с казахским языком обучения, 2390 человек с русским языком обучения.

12.1.2. Производственно-экономическая сфера

Валовый региональный продукт. Основу экономики области составляет промышленный сектор, на долю которого приходится почти половина валового регионального продукта (ВРП) (57,5%).

Объем валового регионального продукта за январь-июнь 2024 г. (по оперативным данным) составил в текущих ценах 6661463,3 млн тенге. По сравнению с январем-июнем 2023 г. реальный ВРП составил 95,4%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 58,1%, услуг – 33,6%.

Промышленность. Основное промышленное производство области базируется в городе Атырау, а также в Макатском и Жылыойском районах, где сосредоточены крупнейшие нефтяные предприятия, нефте- и газоперерабатывающие заводы, предприятия машиностроения, пищевой, рыбной промышленности, а также ремонтно-механические и судоремонтные предприятия.

Объем промышленного производства в январе-ноябре 2024 г. составил 9707759 млн тенге в действующих ценах, что на 2,9% меньше, чем в январе-ноября 2023 г.

В горнодобывающей промышленности объемы производства снизились на 3,5%, в обрабатывающей промышленности возросли на 2%, в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом – на 13,5%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – на 8,8%.

В Жылыойском районе в январе-ноябре 2024 г. объем произведенной продукции и оказанных услуг составил 31875233 тыс. тенге. Доход от реализации продукции и оказания услуг за этот период составил 31 894 499 тыс. тенге.

Сельское хозяйство. Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства в январе-ноябре 2024 года составил 103319,4 млн тенге, или 96% к январю-ноябрю 2023 г.

По Жылыойскому району количество сельхозформирований составляет 2551 шт. (100,3% к аналогичному периоду прошлого года). Из них 67,1 шт. – сельхозпредприятия (103,7%), фермерские хозяйства – 2484 шт. (100,2%). Количество скота во всех категориях хозяйств составляет: КРС – 19915 голов (136,3% к аналогичному периоду прошлого года), лошади 21010 голов (172,2%) верблюды – 11362 голов (109,9%), овцы – 84379 голов (115,1%).

Строительство. В январе-декабре 2023 г. было закончено строительство 3160 новых зданий, из них 3010 жилого и 150 нежилого назначения.

Введены в эксплуатацию следующие объекты социально-культурного назначения:

- общеобразовательных школ – 5;
- дошкольных организаций – 9;
- амбулаторно-поликлинических организаций – 7.

Объем строительных работ (услуг) в январе-ноябре 2024 г. составил 679971 млн тенге, или 60,8% к январю-ноябрю 2023 года.

В январе-ноябре 2024 г. общая площадь введенного в эксплуатацию жилья уменьшилась на 0,5% и составила 629 тыс. кв. м. При этом, общая площадь введенных в эксплуатацию индивидуальных жилых домов составила – 100% (438,4 тыс. кв. м).

По Жылыойскому району объем СМР составил за январь-сентябрь 2024 г. 423 868 737 тыс. тенге.

Было введено в эксплуатацию 306 квартир и 310 жилых зданий. Общая площадь введенных в эксплуатацию объектов составило 75230 кв. м, из них жилых зданий – 69 376 кв. м.

Торговля. Индекс потребительских цен в ноябре 2024 г. по сравнению с декабрем 2023 г. составил 107,2%.

Цены на платные услуги для населения выросли на 10,5%, непродовольственные товары – на 7,8%, продовольственные товары – на 5,1%.

Цены предприятий-производителей промышленной продукции в ноябре 2024 г. по сравнению с декабрем 2023 г. понизились на 0,8%.

Объем розничной торговли в январе-ноябре 2024 г. составил 489539,3 млн тенге, или на 8,6% больше соответствующего периода 2023 г.

Объем оптовой торговли в январе-ноябре 2024 г. составил 5738920,2 млн тенге, или 86,1% к соответствующему периоду 2023 г.

По предварительным данным в январе-октябре 2024 г. взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 268,7 млн долларов США и по сравнению с январем-октябрем 2023 г. уменьшилась на 11,1%, в том числе экспорт – 60,4 млн долларов США (на 12% меньше), импорт – 208,3 млн долларов США (на 10,9% меньше).

Транспорт. Объем грузооборота в январе-ноябре 2024 г. составил 42119,5 млн ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками), или 103,9% к январю-ноябрю 2023 г.

Объем пассажирооборота – 5013,4 млн пкм, или 112,6% к январю-ноябрю 2023 г.

Инвестиции. Объем инвестиций в основной капитал в январе-ноябре 2024 г. составил 1897670 млн тенге, или 72,3% к январю-ноябрю 2023 г.

Статистика инвестиций

Инвестиции в основной капитал по источникам финансирования			
	Январь-сентябрь 2024 г.		Справочно: в процентах к итогу январь-май 2023 г.
	тыс. тенге	в процентах к итогу	
Инвестиции в основной капитал	4 895 150 387	100,0	100,0
в том числе за счет средств:			
государственного бюджета	591 006 396	12,1	12,4
собственных средств	3 654 601 969	74,6	78,5
кредитов банков	189 698 709	3,9	2,1
из них:			
кредитов иностранных банков	43 962 165	0,9	0,0
других заемных	459 843 313	9,4	7,0
из них:			
заемных средств нерезидентов	118 811 151	2,4	2,2

В Жылыойском районе в январе-сентябре 2024 г. инвестиции в основной капитал составили 1 042 334 501 тыс. тенге (54,9% в областном объеме инвестиций).

Инвестиции в сельской местности за тот же период составили 893 737 069 тыс. тенге (65,9% в областном объеме инвестиций в основной капитал).

12.1.3. Существующие особо охраняемые природные территории (ООПТ)

В границах Атырауской области согласно Постановлению Правительства РК от 26.09.2017 г. №593 «Об утверждении перечня особо охраняемых природных территорий республиканского значения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 27.06.2018 г.) функционируют:

Новинский государственный природный заказник (зоологический) площадью 45,0 тыс. га, основан в 1967 году на одноименных островах и водной акватории для охраны водно-болотных угодий восточной части дельты Волги на границе Казахстана и России. В заказнике охраняются редкие виды растений: водяной орех, лотос орехоносный, дрема астраханская, кувшинка белая, а также представители животного мира: выхухоль, речной бобр, длинноглый еж, ценные промысловые виды млекопитающих – кабан, ондатра и енотовидная собака, 27 видов птиц (розовый и кудрявый пеликаны, фламинго, лебедь-кликун, малая белая цапля, желтая цапля, колпица, белоглазая чернеть и др.). Кроме охраны проводится учет диких животных, сохранение мест обитания водоплавающих и околоводных птиц региона.

Государственный природный резерват «Акжайык» площадью 111,5 тыс. га создан 6 февраля 2009 года в дельте Урал и прилегающем побережье Каспийского моря. Территория включена в список водно-болотных угодий международного значения. В 2014 году резерват вошел во всемирную сеть биосферных резерватов ЮНЕСКО.

По данным последних исследований, список флоры включает 130 видов, относящихся к 90 родам, 33 семействам, что составляет примерно 54 % флоры казахстанской части Северного Прикаспия, насчитывающей около 250 видов. Здесь можно встретить редкие и занесённые в Красную книгу растения.

Растительность аквальных или водных экосистем подразделяется на 2 основных типа: погружено-водная, или фитобентос – сообщества с доминированием прикрепленных ко дну погруженных в толще воды крупных водорослей и высшие водных растений; воздушно-водная — сообщества с доминированием высших растений – гигрофитов в верхнем, надводном ярусе (тростник, рогоз и др.), в том числе плавающих на поверхности (кувшинки, водяной орех др.) и ярусом подводных (роголистник, уруть и др.).

Через территорию дельты реки Урал и прилегающее побережье Каспийского моря протекает Сибирско-Восточно-Африканский миграционный маршрут перелетных птиц. Здесь сосредоточено большое количество редких и эндемичных (обитающих только в данной местности) видов растений и животных.

На территории резервата встречается 78 видов млекопитающих. В списке исчезающих видов в регионе насчитывается 20 наименований птиц, 24 вида насекомых, 2 вида пресмыкающихся и 2 вида млекопитающих.

Акватория восточной части Северного Каспия с дельтами рек Волги (в пределах Республики Казахстан) и Урала входит в **государственную заповедную зону в северной**

части Каспийского моря (ЗРК «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175-III *(с изменениями и дополнениями по состоянию на 21.08.2024 г.)*. Заповедная зона установлена для сохранения рыбных запасов, обеспечения оптимальных условий обитания и естественного воспроизводства осетровых и других ценных видов рыб (Ст. 73 п. 1). Разведка и добыча углеводородного сырья должны проводиться в этой зоне с учетом ограничений режима осуществления деятельности, установленных Ст. 274 ЭК Экологического кодекса Республики Казахстан (Глава 19).

По берегу Каспийского моря установлена водоохранная зона шириной 2 км от отметки среднемноголетнего уровня моря за последние десятилетия, равного минус 27 м.

В пределах государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря на основании функционального зонирования выделяются заповедные участки с полным запретом хозяйственной и иной деятельности и дополнительные временные ограничения на проведение отдельных видов работ.

12.1.4. Памятники истории и культуры

На территории Атырауской области находится множество следов древних поселений, являющихся объектами, представляющими исторический, археологический и историко-познавательный интерес. Исследовано более тысячи памятников истории, археологии, архитектуры и монументального искусства которые напоминают потомкам о величии духовного наследия предков. На местах древних поселений сохранилось множество каменных изделий, глиняная посуда, наконечники стрел.

Официально в Атырауской области зарегистрировано 313 памятников истории и культуры. Это памятники градостроительства и архитектуры – 21, сооружения монументального искусства – 47, ансамбли и комплексы – 64, сакральные объекты – 10, памятники археологии – 171 *(Об утверждении государственного списка памятников истории и культуры местного значения Атырауской области. Постановление акимата Атырауской области от 14 сентября 2020 года № 169)*.

Наличие памятников истории и культуры (ПИК) непосредственно на территории строительных работ обнаружено не было (письмо от ГУ управления культуры, развития языков и архивного дела Атырауской области № 06-01-16-03-6/352 от 18.03.24 г. – Приложение 9).

При проведении строительных работ в случае обнаружения археологических объектов, которые могут быть потенциальными объектами историко-культурного наследия, строительные работы должны быть приостановлены. Необходимо в течение трех дней сообщить об этом в уполномоченный орган и в местные исполнительные органы областей.

12.1.5. Оценка воздействия реализации проекта на социально-экономические условия

Методика оценки воздействия реализации проекта на социально-экономические условия

При оценке воздействия на социальную сферу используются несколько другие критерии, чем при оценке воздействия на природную среду. Очевидно, что реализация любого проекта, не влекущего положительных воздействий в социальной сфере,

бессмысленна, в связи, с чем необходима детальная оценка как отрицательных, так и положительных аспектов изменений. Разность между выгодами, получаемыми обществом при реализации проекта, и степенью негативного воздействия на природную среду при его воплощении, является мерой экологической целесообразности самого проекта.

Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий.

Последствия воздействий оцениваются для комбинации выбранных факторов, позволяющих кратко охарактеризовать воздействие: пространственных, временных и фактора интенсивности (таблицы 12.1.2 – 12.1.4).

**Таблица 12.1.2. Градации пространственных масштабов воздействия
на социально-экономическую сферу**

Пространственное воздействие	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует или является незначительным	0
Локальное	Воздействие проявляется на территории проекта	1
Местное	Воздействие проявляется на территории близлежащих населенных пунктов	2
Областное	Воздействие проявляется на территории одного или нескольких административных районов	3
Региональное	Воздействие проявляется на территории нескольких областей	4
Национальное	Воздействие проявляется на территории нескольких смежных областей или республики в целом	5

**Таблица 12.1.3. Градации временных масштабов воздействия
на социально-экономическую сферу**

Временное воздействие	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует или является незначительным	0
Кратковременное	Воздействие проявляется на протяжении 3-х месяцев или менее	1
Средней продолжительности	Воздействие проявляется на протяжении от одного сезона (>3 месяца) до 1 года	2
Долговременное	Воздействие проявляется в течение продолжительного периода (от одного года до трех лет). Обычно охватывает временные рамки строительства проекта	3
Продолжительное	Продолжительность воздействия от 3-х до 5 лет. Обычно соответствует выводу объекта на проектную мощность	4
Постоянное	Продолжительность воздействия более 5 лет	5

**Таблица 12.1.4. Градации масштабов интенсивности воздействия
на социально-экономическую сферу**

Интенсивность воздействия	Критерий	Балл
Нулевое	Воздействие отсутствует или является незначительным	0
Минимальное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере действуют в пределах существующих до начала реализации проекта колебаний изменчивости этого показателя	1

Интенсивность воздействия	Критерий	Балл
Очень слабое	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере могут превысить существующую амплитуду изменений условий местных населенных пунктов	2
Слабое	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере вероятно превысят существующую амплитуду изменений условий областного уровня	3
Умеренное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере, вероятно, превысят существующие условия регионального уровня	4
Сильное	Положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере, вероятно, превысят существующие условия среднереспубликанского уровня	5

Интегральная оценка воздействия

Интегральная оценка представляет собой 2-х этапный процесс.

На первом этапе, в соответствии с градациями масштабов воздействия, представленными в таблицах 12.1.2 – 12.1.4, суммируются баллы отдельно отрицательных и отдельно положительных пространственных, временных воздействий и интенсивности воздействий для получения комплексного балла по каждому выявленному виду воздействия для каждого рассматриваемого компонента. Получаем итоговый балл отрицательных или положительных воздействий.

На втором этапе для каждого рассматриваемого компонента определяется интегрированный балл посредством суммирования итоговых отрицательных или положительных воздействий.

Балл полученной интегральной оценки позволяет определить интегрированный, итоговый уровень воздействия (**Высокий, Средний, Низкий**), на конкретный компонент социально-экономической среды так, как это показано ниже.

Итоговый балл	Итоговое воздействие
от +1 до +5	Низкое положительное воздействие
от +6 до +10	Среднее положительное воздействие
от +11 до +15	Высокое положительное воздействие
0	Воздействие отсутствует
от -1 до -5	Низкое отрицательное воздействие
от -6 до -10	Среднее отрицательное воздействие
от -11 до -15	Высокое отрицательное воздействие

Необходимо отметить, что использование баллов не нацелено на представление конкретной величины, связанной с воздействием. Система балльной оценки разработана с целью обеспечения инструментария для облегчения дифференциации воздействий по их ожидаемым последствиям. Впоследствии анализ воздействий может быть переведен с использованием вышеприведенной таблицы на качественный уровень, позволяющий осуществлять сравнение широкого диапазона разнородных типов воздействия.

12.2. Обеспеченность объекта в период строительства, трудовыми ресурсами, участие местного населения

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию в Атырауской области на 1 декабря 2024 г. составило 14535 единиц и уменьшилось по сравнению с соответствующей датой предыдущего года на 0,8%, из них 14138 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 11284 единицы, среди которых 10887 единиц – малые предприятия. Количество зарегистрированных предприятий малого и среднего предпринимательства (юридические лица) в области составило 12471 единицу и уменьшилось по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года на 1%.

В Жылыойском районе в январе-ноябре 2024 г. зарегистрировано предприятий: малые – 921 (820 частные), средние – 26 (7 частные), крупные – 10 (8 частные).

В рамках проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительства газосепарационной установки)» Корректировка» по данным раздела «Проект организации строительства» продолжительность строительства составит более 3-х лет. Начало строительства: IV квартал (ноябрь) 2025 года.

Производство работ, предусмотренных проектом, связано с привлечением большого количество рабочего персонала. Количество привлекаемых работников: 2025 год – 405 человек; 2026-2028 годы – 1628 человек.

Проживание рабочих проектом предусматривается в Вахтовом городке Тенгиз на расстоянии 30 км от объекта. Рабочие ежедневно перевозятся к месту работы автобусами ПАЗ.

Планируемый ввод в эксплуатацию – 2029 год. Срок эксплуатации 30 лет. В период эксплуатации ГСУ будет задействовано 411 сотрудников.

Планируемые работы по данному объекту будут осуществляться подрядной организацией, которая будет выбрана на основании правил компании. При наличии необходимых квалификационных требований у местного населения, с целью поддержания политики государства и планов социального развития местных исполнительных органов, предпочтение будет отдаваться местному населению.

12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Строительные работы и дальнейшая эксплуатация проектируемых объектов будут осуществляться на контрактной территории ТШО. Расстояние от территории проектируемого объекта до поселков Майкомген – 73 км, п. Косчагыл – 79 км, п. Боранкул – 77 км.

Общая площадь земельных участков для объектов проекта ГСУ составляет 115 га.

Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование при планируемых работах является минимальным.

12.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях строительства и эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)

Развитие газоперерабатывающих предприятий является важным фактором и шагом к развитию химической промышленности Казахстана.

Проект ГСУ является неотъемлемой частью строительства первого интегрированного газохимического комплекса по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в год. Выход газохимического комплекса на запланированные мощности – это практически 1% от всех мировых мощностей производства полиэтилена.

Планируется производить порядка 22 марок полиэтилена по американским лицензионным технологиям Chevron Phillips и Univation, из них 40% составит премиальный класс. Обширный спектр применения как для промышленного, так и бытового назначения делает полиэтилен самым востребованным полимером в мире.

Цель проекта строительства ГСУ – извлечение и поставка продуктовых этана и пропана из сухого газа, поставляемого существующими заводами КТЛ/ЗВП (ТШО). Основная цель проекта – извлечение не менее 98% этана из сухого газа, поставляемого существующим заводом КТЛ/ЗВП (ТШО). Этановая фракция служит сырьем для производства полимерных химических продуктов.

Проектная расчетная мощность по переработке сухого газа: 27,1 миллионов ст. м³/сутки. Мощность по годовому объему переработки сухого газа: 9,1 млрд. ст. м³/год (номин.).

Номенклатура вырабатываемой продукции: этан (порядка 1,58 млн т/год, пропан (порядка 0,36 млн т/год). Побочный продукт – низкокалорийный (тощий газ) – порядка 7,33 млрд. нм³/год, состоящий преимущественно из метана, с незначительным содержанием более тяжелых углеводородов и инертных газов, будет направляться обратно к использованию на объектах ТШО и в магистральный газопровод. 0,3 млрд. нм³/год будет использоваться на ГТЭС для выработки электроэнергии и других собственных нужд.

Применение инновационных технологий существенно изменит ситуацию на рынке химических продуктов и топлив. У Казахстана появляется возможность стать несырьевым экспортером отечественной продукции.

Газохимическая отрасль приведет к развитию смежных отраслей малого и среднего бизнеса. Можно ожидать роста объема промышленного производства области, грузооборота, строительных работ и в целом экономических показателей Атырауской области и Жылыойского района.

Реализация проекта, являющегося неотъемлемой частью строительства первого интегрированного газохимического комплекса по производству полиэтилена и имеет существенный положительный социально-экономический эффект, заключающийся в развитии малого и среднего бизнеса в РК, работающего с получаемым продуктом – полиэтиленом (пластмассовые изделия, тара, обертка). Данная продукция может идти на внутренний рынок и импорт за рубеж. Как следствие будут созданы новые рабочие места, вырастет казахстанское содержание в выпуске конечной продукции. Со стороны государства оказывается всесторонняя поддержка в реализации проекта. Ожидается увеличение доли местного содержания. В ближайшей перспективе будет определен

перечень товаров и оборудования, которые в обязательном порядке будут приобретаться у отечественных производителей. Отдельное внимание уделяется обучению казахстанских специалистов и передаче компетенций.

Прогноз изменений социально-экономических условий жизни населения региона при реализации проектных решений объекта подразумевает изменение уровня жизни, как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий, который оценивается по множеству параметров, основными из которых являются здоровье населения, демографическая ситуация, уровень образования, трудовая занятость, уровень науки и культуры, степень развития экономики, доходы населения и т. д.

Трудовая занятость

Трудовая занятость является наиболее ожидаемым населением социальным воздействием проекта. На получение работы рассчитывают не только жители территории, где планируется реализация намеченных работ, но и население других регионов областей и Республики.

Трудовая занятость является основным фактором формирования доходов населения и, в целом, определяет уровень жизни.

Воздействие на трудовую занятость реализуемого проекта будет как прямым – предоставление рабочих мест непосредственно на этапе строительства объектов, так и косвенным – обеспечение работой специалистов в основном и сопутствующих производствах Компании.

Обслуживание строительно-монтажных работ требует наличия квалифицированных кадров, эффективных управленцев, имеющих соответствующий опыт работ.

На стадии реализации проекта потребуется персонал, который будет работать на производственных объектах, заниматься профилактическим осмотром и ремонтом.

Помимо прямой, непосредственной занятости при реализации рассматриваемого проекта, определенное количество местных трудовых ресурсов занято в деятельности по материально-техническому снабжению, а также в работах по транспортировке грузов и оборудования.

Для обеспечения проектируемых работ рабочей силой и материалами, будут привлекаться ресурсы с близлежащих районов.

Доходы и уровень жизни населения

Реализация проекта будет сопровождаться повышением личных доходов граждан, занятых в проекте, а также улучшением социально-бытовых условий персонала и активизацией сферы обслуживания.

Рост доходов окажет определенное воздействие на улучшение уровня жизни населения, и появятся возможности покупки нового жилья или обновления имеющегося, доступа к более качественному образованию и здравоохранению, улучшению доступности, качества и ассортимента продуктов питания, других предметов быта.

Здоровье населения

Строительство ГСУ будет проходить на значительном расстоянии между производственной площадкой и населенными пунктами. Прогнозная ситуация в результате

производственной деятельности в штатном режиме в исследуемом регионе оценивается как благополучная (приемлемая) по отношению к риску здоровью населения.

Исходя из анализа санитарно-гигиенической обстановки в регионе, можно сделать вывод, что основным фактором, влияющим на состояние здоровья населения, являются, в первую очередь, социальные условия.

Современное состояние здоровья населения в регионе определяют следующие факторы: уровень жизни, демографическая ситуация, состояние здравоохранения, уровень заболеваемости населения, санитарно-эпидемиологическая и эпидемиологическая обстановка в области.

Воздействие на здоровье населения реализации предполагается как прямое, так и косвенное.

К прямому слабому положительному воздействию следует отнести некоторое повышение качества жизни персонала, занятого как непосредственно при разработке месторождения, так и при вспомогательных обслуживающих операциях. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов персонала будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения. Рост доходов позволит повысить возможности работников, занятых в планируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательная способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей.

Косвенным слабым положительным воздействием является возможность покупать дорогие эффективные лекарства, получать необходимую платную медицинскую помощь как на местном, так и на региональном, республиканском уровнях.

Потенциальными локальными, кратковременными и слабыми источниками отрицательного воздействия на здоровье населения при реализации проекта могут быть:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- физические факторы (электромагнитное излучение, шум, вибрация);
- образование отходов и их утилизация.

Анализ полученных результатов по оценке воздействия на атмосферный воздух методом расчета рассеивания концентраций загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы, показал, что при соблюдении принятых проектных решений, воздействие на атмосферный воздух не будет превышать допустимых пороговых значений гигиенических нормативов к атмосферному воздуху.

Ближайшие населенные пункты располагаются вне зоны влияния выбросов, образующихся при строительстве проектируемых объектов (см. раздел 3). Большая удаленность ближайших населенных пунктов от района размещения объектов обеспечивает отсутствие негативного воздействия физических факторов и выбросов в атмосферу на жителей и на селитебные территории.

Потенциальными источниками электромагнитного излучения могут служить работающие трансформаторные подстанции, преобразующие электроэнергию промышленной частоты, распределительные устройства, линии электропередач и т.д. Все эти источники будут соответствовать требованиям санитарных норм, поэтому не будут оказывать вредного воздействия на здоровье персонала. Воздушные линии электропередач,

проведенные к наземным объектам, будут проходить по пустынной местности, где нет населенных пунктов, поэтому они не окажут никакого воздействия на здоровье населения.

Проектом будут предусмотрены меры по защите органов слуха для персонала, чтобы создаваемый на объектах шум не оказывал на него негативного воздействия.

Основными источниками вибрации при реализации планируемых работ являются двигатели и дизельные установки, компрессоры, и другое оборудование, автотранспорт.

Сбросы хоз-бытовых сточных вод в поверхностные объекты и на рельеф местности осуществляться не будут. Производственные сточные воды (за исключением грунтовых дренажных вод, направляемых в сору) будут вывозиться по договору.

Все виды отходов, которые будут образовываться при планируемой деятельности, будут собираться на оборудованных площадках, а затем транспортироваться для передачи специализированной организацией.

Сбор, транспортировка, утилизация и ликвидация отходов будет проводиться в соответствии с требованиями законодательства РК. Выполнение природоохранных требований, касающихся сбора, транспортировки, утилизации отходов при реализации проектных решений позволят свести к минимуму негативное воздействие этих факторов на здоровье населения.

Необратимых негативных воздействий в результате производственной деятельности предприятия не ожидается.

В целом, в социальной сфере на такие показатели как трудовая занятость, доходы и уровень жизни населения, образование при реализации проекта строительства ГСУ ожидается средний уровень положительного воздействия.

Интегральное воздействие на здоровье населения, с учетом отрицательного воздействия выбросов, физических факторов воздействия, образования отходов и других неблагоприятных проявлений при реализации проекта, а также положительных факторов, о которых говорилось выше, ожидается на уровне низкого положительного.

Экономическая среда

Реализация проекта по строительству Газосепарационной установки должно отрегулировать многие вопросы касательно закупок полимерного сырья и в целом финансирования аналогичных проектов, чтобы дать импульс развитию всей нефтехимической отрасли в стране.

На этапе строительства будет активизирована экономическая активность местных подрядчиков, занятых в сферах строительства, транспорта, бытового обслуживания и т.д., выражающаяся в улучшении социально-экономических условиях привлеченных работников и их семей, увеличение поступления денежных средств в областные бюджеты, развитию системы пенсионного, социального обеспечения, образования, здравоохранения.

Реализация рассматриваемого проекта окажет положительное воздействие на социально-экономические аспекты и на период эксплуатации. Продукция ГСУ (этан, пропан) будет использоваться не только как топливо для конечных потребителей или же для генерации электроэнергии, он необходим также в качестве сырья для химической отрасли, которая сейчас находится всего лишь на стадии становления. Проведенный анализ позволяет сделать вывод, что запланированный проект окажет положительное воздействие на социально-экономическую сферу.

Результаты оценки возможного воздействия на социально-экономическую сферу приведены в матрице (таблицы 12.4.1–12.4.2).

Таблица 12.4.1. Матрица результатов оценки воздействий строительства ГСУ на социально-экономическую сферу

Отрицательное или положительное воздействие	Компонент среды	Категории воздействия, балл			Интегр. оценка, балл
		Пространств. масштаб	Временной масштаб	Интенсивн. воздействия	
1	2	3	4	5	6
<i>Положительное</i>	Здоровье	Точечный (1)	Продолжительное (4)	Умеренное (3)	8
	Трудовая занятость	Местный (3)	Продолжительное (4)	Умеренное (3)	10
	Доходы и уровень жизни населения	Точечный (1)	Продолжительное (4)	Умеренное (3)	8
	Образование	Местный (3)	Продолжительное (4)	Умеренное (3)	10
	Инвестиционная деятельность	Региональное (4)	Продолжительное (4)	Значительное (4)	12
	Экономическое развитие	Региональный (4)	Продолжительное (4)	Значительное (4)	12
<i>Отрицательное</i>	Здоровье	Локальный (-1)	Продолжительное (-4)	Минимальная (-1)	-6
	Трудовая занятость	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Доходы и уровень жизни населения	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Инвестиционная деятельность	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевой (0)	0
	Образование	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0
	Экономическое развитие	Нулевой (0)	Нулевой (0)	Нулевая (0)	0

Таблица 12.4.2. Интегральная оценка воздействия на социальную сферу строительства ГСУ

Компонент среды	Воздействие, балл		Итоговый балл	Интегральное воздействие
	Положительное	Отрицательное		
Здоровье	8	-6	2	Положительное низкого уровня
Трудовая занятость	10	0	10	Положительное среднего уровня
Доходы и уровень жизни населения	8	0	8	Положительное среднего уровня
Инвестиционная деятельность	12	0	12	Положительное высокого уровня
Образование	10	0	10	Положительное среднего уровня
Экономическое развитие	12	0	12	Положительное высокого уровня

Проведенная выше оценка возможного воздействия показала, что реализация проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительства газосепарационной установки)» Корректировка» окажет положительное интегральное воздействие на компоненты социально-экономической среды.

Оценка воздействия на социально-экономическую среду при аварийных ситуациях

Согласно методическим указаниям по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при анализе потенциальных видов воздействия, вызванных аварийными ситуациями, анализируются только масштабные чрезвычайные ситуации, последствия которых (в случае возникновения ситуации) для здоровья населения, его социального благополучия и экономики будут проявляться за пределами территории проекта.

При возможных аварийных ситуациях при строительстве Газосепарационной установки ярко выраженным воздействием могут быть затронуты такие компоненты социально-экономической среды как:

- Здоровье населения и персонала;
- Отношение населения к намечаемой деятельности.

Здоровье населения.

Как показано в разделе 13 при строительстве проектируемых объектов наиболее серьезные аварии связаны с наездом автотранспорта на оборудование и существующие трубопроводы; падением грузов; авариями на рядом расположенных опасных объектах; авариями на транспорте, связанными с перевозкой опасных грузов; пожарами на временных и строящихся объектах.

Данные аварии могут оказать воздействие, главным образом, на строительный персонал. Ввиду удаленности жилой зоны от места проведения СМР воздействие на население на этом этапе работ маловероятно. Заложенные в проекте меры безопасности, включая противопожарные меры, позволят обеспечить незначительный уровень риска для здоровья населения.

Отношение населения к намечаемой деятельности. Аварии, происходящие на площадках строящихся газоперерабатывающих предприятий, всегда вызывают тревогу и озабоченность местного населения в отношении их личной безопасности и здоровья. Даже если ни один человек не подвергнется прямому воздействию в результате аварийной ситуации, существует весьма обоснованная возможность того, что сам факт аварии вызовет опасение у населения за свою безопасность и безопасность семей, а также за безопасность работ, осуществляемых в рамках проекта.

Естественно, что такая обеспокоенность уже на стадии строительства будет наблюдаться у населения, проживающего вблизи размещения объекта.

Компания ТОО «KMG PetroChem» как оператор проекта будет реагировать на такое опасение и в случае аварийной ситуации обеспечит готовность к работе с встревоженным и подвергшимся сильному стрессу населению.

Мероприятия по снижению воздействий аварийных ситуаций на социально-экономическую среду будет включать практически весь комплекс, направленный на минимизацию возможности возникновения аварий и скорейшую ликвидацию их

последствий, а также специальных мер, направленных на уменьшение беспокойства населения и ущерба здоровью и ведущейся хозяйственной деятельности.

12.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилой застройки от промплощадки ГСУ.

Намечаемая деятельность:

- не приведет к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха в населенных пунктах;
- не приведет к загрязнению и истощению водных ресурсов, используемых населением для питьевых, культурно-бытовых и рекреационных целей;
- не связана с изъятием земель, используемых населением для сельскохозяйственных и рекреационных целей;
- не приведет к утрате традиционных мест отдыха населения.

12.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

План управления социально-экономическим проектом, включает в себя мероприятия, направленные на увеличение положительных и уменьшение потенциально отрицательных воздействий на социально-экономическую среду региона.

В целом это меры по созданию рабочих мест, использованию местных материалов, оборудования и услуг, обеспечению безопасности населения, а также следующее:

- организация ярмарок вакансий и дней открытых дверей;
- сотрудничество с высшими учебными заведениями с целью осуществления отбора студентов для дальнейшего прохождения практики, стажировок и дальнейшего трудоустройства;
- связи с общественностью;
- информирование о правилах безопасности.

13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА ПРОЕКТИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

13.1. Возможные причины возникновения и развития аварий и инцидентов при СМР

Строительство с древних времен является одним из важнейших видов деятельности человека, и в то же время оно всегда таило в себе множество рисков. Даже сегодня, в эпоху высоких технологий, избежать неприятных инцидентов на строительных площадках не удается.

Постоянно опасной для людей является работа:

- вблизи незащищенных электроустановок;
- на участках, расположенных ближе, чем на 2 м к перепадам высот конструкций, на 1,3 м к котлованам;

Потенциально опасными являются:

- участки территории вблизи монтируемых зданий и сооружений;
- этажи зданий и сооружений, над которыми ведутся монтажные работы;
- зоны действия грузоподъемных кранов;
- площадки расположения ядовитых, агрессивных веществ и, где имеют место вредные для здоровья физические воздействия (электромагнитное, ионизирующее и др. излучения).

Ниже рассматриваются возможные аварийные ситуации и инциденты на промплощадке при СМР, последствия которых могут нанести ущерб окружающей среде и привести к травмам персонала или даже фатальным последствиям.

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций являются:

- сбой работы или поломка оборудования в результате отказов технологического оборудования из-за заводских дефектов, брака СМР, коррозии, физического износа, механического повреждения или температурной деформации, дефектов оснований резервуаров, зданий, металлических конструкций и т.д.;
- ошибочные действия работающих по причинам нарушения режимов эксплуатации оборудования и механизмов, техники, резервуаров, ведения земляных, сварочных, бетонных, демонтажных работ и пр.;
- внешние воздействия природного и техногенного характера: разряды от статического электричества, грозовые разряды, смерчи и ураганы, весенние паводки и ливневые дожди, снежные заносы и понижение температуры воздуха, оползни, попадание объекта и оборудования в зону действия поражающих факторов аварий, происшедших на соседних установках и объектах, военные действия.

При возникновении аварийной ситуации на объекте возможны выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, также воспламенение и взрывы, утечки из систем трубопроводов, разливы ГСМ, загрязнение почвенного покрова, водных ресурсов, образование неплановых видов отходов. Возникновение аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую среду.

Отказы (неполадки) оборудования

К основным причинам, связанным с отказами оборудования, относятся:

- опасности, связанные с типовыми процессами (насосное и емкостное оборудование, трубопроводные системы и пр.);
- физический износ, коррозия, механические повреждения, температурные деформации оборудования или трубопроводов;
- прекращение подачи энергоресурсов.

Нарушение технологического режима или аварийная остановка насосов может привести к нарушениям гидравлического и теплового и массообменного режима системы и разрушению оборудования.

Отдельные элементы конструкции насосов обладают низким уровнем надежности (особенно торцевые уплотнения), что является источником утечек горючих жидкостей и газов и может привести к локальным взрывам и пожарам, которые, при их развитии, могут быть источниками цепного вовлечения в аварию оборудования с большими объемами опасных веществ.

В состав работ по настоящему проекту входит строительство 17,334 км технологических трубопроводов для транспортировки различных углеводородных газов, которые являются источниками повышенной опасности из-за значительных объемов горючих газов и паров. Причинами аварий на трубопроводах могут быть:

- ошибки при проектировании и изготовлении;
- коррозия металла;
- температурные напряжения, возникающие при сварке во время монтажных или ремонтных работах (горячие трещины) и дефектов формы и размеров;
- нарушение режимов эксплуатации;
- ошибки при проведении чистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- охрупчивание металла из-за понижения температуры окружающего воздуха.

Трубопроводные системы являются источником повышенной опасности из-за большого количества сварных и фланцевых соединений, запорной и регулирующей арматуры, жестких условий работы и значительных объемов веществ, перемещаемых по ним, в том числе жидкостей, содержащих горючие и токсичные газы.

Причинами разгерметизации могут быть:

- остаточные напряжения в материале трубопроводов в сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже и ремонте, вызывают поломку элементов запорных устройств, прокладок, образование трещин, разрывы трубопроводов;
- разрушения под воздействием температурных деформаций;
- гидравлические удары;
- вибрация;
- превышения давления и т.п.

При строительстве и пусконаладочных работах на трубопроводах риск возникновения аварийной ситуации особенно высок, поскольку именно при пусконаладочных работах создается максимальное давление в системе.

При строительстве трубопроводов и дальнейшем запуске объектов очень часто имеется риск возгорания и взрыва, это связано с температурными факторами, а также факторами давления. По статистике значительное количество аварийных ситуаций на

объектах нефтехимии на этапе строительства и обустройства происходит из-за ошибок при строительстве трубопроводов: повреждениях целостности конструкций, несоблюдении норм строительства и правил безопасности.

При этом последствия аварий на объектах трубопроводов масштабны и критичны. При аварии возникают следующие последствия: формирование воздушной ударной волны от расширения выброса газа в атмосферу, разлет осколков оборудования, образование взрывоопасной газовоздушной смеси, которая может поджечься при наличии источников зажигания. Факторы поражения в аварийной ситуации включают избыточное давление и импульс (при разрыве элемента с газом высокого давления и при горении газовоздушного облака), скоростной напор газовой струи, тепловое излучение от струевого или диффузного пожара, механическое воздействие осколков оборудования и труб.

При возникновении аварийной ситуации, обусловленной взрывом, причиной поражения людей является избыточное давление ударной волны. Последствия избыточного давления ударной волны воздействуют на людей, нанося им ранения и причиняя повреждения различного характера на значительном расстоянии от центра взрыва, чем при прямом воздействии ударной волны. Оно может проявляться в зонах с избыточным давлением до 3 кПа.

При возгорании продукта в трубопроводе учитывается возможность теплового воздействия на соседние объекты и людей. Зона воздействия определяется в зависимости от теплового потока на определенном расстоянии от места пожара. При оценке теплового воздействия следует учитывать возможность возгорания различных материалов на близлежащих объектах [10]. Не менее значимым последствием аварии на трубопроводе является загазованность [8].

Прекращение подачи энергоресурсов

Прекращение подачи энергоресурсов может привести к нарушению нормального режима работы установок, выходу параметров за критические значения и созданию аварийной ситуации.

Внешнее механическое воздействие

Опасности, связанные с внешним механическим воздействием могут возникнуть при проведении строительной деятельности и хозяйственных работ на территории объектов. Такими опасностями могут быть:

- наезд на оборудование и трубопроводы автотранспорта;
- падение грузов;
- деформация и разгерметизация трубопроводов и оборудования строительной техникой;
- аварии на рядом расположенных объектах;
- аварии на транспорте, связанные с перевозкой опасных грузов;
- пожары на временных и строящихся объектах.

Пожары от электрического тока происходят в основном из-за нарушения правил монтажа и эксплуатации электроустановок (перегрузка проводов, короткое замыкание, большие переходные сопротивления, искрение и пр.).

Ошибочные действия персонала

К причинам, связанным с ошибками персонала относятся ошибки операторов, отклонения от требований регламентов и техники безопасности, особенно при проведении ремонтных работ.

При недостаточном высоком уровне автоматизации технологический процесс требует от обслуживающего персонала высокой квалификации и повышенного внимания. Особую опасность представляют ошибки при пуске и остановке оборудования, ведении ремонтных, профилактических и других работ, связанных с неустойчивыми переходными режимами, с освобождением и заполнением оборудования опасными веществами. В случае неправильных действий персонала существует возможность разгерметизации системы и возникновения крупномасштабной аварии.

Утечка и залповые выбросы пожаровзрывоопасных и токсичных продуктов во многих случаях связаны с ошибочными действиями производственного персонала при ведении технологических процессов и выполнении определенных видов газоопасных производственных операций, а также при проведении профилактических мероприятий. В том числе в результате падения предметов на элементы оборудования при применении подъемных кранов, повреждения оборудования в результате наезда автотранспорта.

Наиболее характерные ошибки, приводящие к технологическим выбросам при выполнении профилактических мероприятий, связаны со сборкой или разборкой фланцевых соединений трубопроводов, аппаратуры и технологических систем (неудовлетворительная затяжка и неполный комплект болтов, ошибочная разборка фланцев под давлением, некачественное изготовление и неправильная установка прокладок), установкой заглушек, набивкой и затяжкой сальников, устранением образовавшихся незначительных пропусков и утечек на работающем оборудовании, а также с другими регламентированными и не регламентированными операциями по выводу из работы и включению в работу отдельных аппаратов и систем по подготовке оборудования в ремонт.

Для предотвращения случайного доступа лиц, не связанных с производством работ по монтажу зданий и сооружений, в обязательном порядке устанавливают защитные или оповещающие ограждения в соответствии с требованиями действующих норм и инвентарные ограждения строительных площадок.

Внешнее воздействие природного и техногенного характера

К внешним воздействиям природного и техногенного характера можно отнести:

- природные катаклизмы;
- внешнее механическое воздействие;
- опасности, связанные с опасными промышленными объектами, расположенными в районе декларируемого объекта.

Природные катаклизмы

К природным катаклизмам способным вызвать возникновение аварийной ситуации на объектах ГСУ можно отнести:

- смерч, ураган;
- снежные заносы и понижение температуры воздуха;
- землетрясение, подвижка, просадка, пучение грунтов.

Согласно «Атласу природных и техногенных опасностей ЧС в Республике Казахстан» [2] район расположения ГСУ не подвержен селям, лавинам, оползням.

Элементы и конструкции проектируемых объектов рассчитаны на восприятие ветровых нагрузок, характерных для местности расположения объектов.

Площадка ГСУ расположена на освоенной территории Тенгизского месторождения, которое защищено от наводнения вследствие нагонных явлений со стороны Каспийского моря защитной дамбой.

Территория расположения проектируемого объекта (Жылыойский район, месторождение «Тенгиз») находится на удалении от русел рек. Согласно «Информации о количестве водохозяйственных объектов (водохранилища, пруды, плотины, дамбы, гидроузлы и другие гидротехнические сооружения) в разрезе районов» из «Паспорта безопасности Атырауской области» [9].

Как было показано в разделе 5.1.3 РООС со ссылкой на карты сейсмического районирования территории Казахстана сейсмическая опасность территории расположения проектируемых объектов ГСУ составляет 5 баллов (СП РК 2.03-30-2017 Строительство в сейсмических зонах (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.04.2024 г.). Другими словами, данный регион характеризуется низким уровнем сейсмической активности.

13.2. Меры по предупреждению аварийных ситуаций и инцидентов

13.2.1. Организационные меры безопасности на объектах строительства ГСУ

Производство работ в опасных зонах разрешается только при наличии конкретных указаний по защите работающих от воздействия опасных и вредных производственных факторов, прописанных в ППР или технологических картах.

К производству работ по монтажу зданий и сооружений допускаются работники:

- не младше 18 лет;
- прошедшие и признанные годными медицинской комиссией;
- с производственным стажем на данного вида работах не менее 1 года;
- подтвердивших знание правил строительных норм и инструкций по охране труда и техники безопасности;
- имеющие соответствующее удостоверение, выданное компетентной инстанцией;
- прошедшие инструктаж непосредственно на рабочем месте.

Лица, впервые выполняющие работы по монтажу зданий и сооружений, должны иметь наставника из числа опытных рабочих или бригадира, назначенного приказом по предприятию.

Используемые машины и средства малой механизации должны находиться вне зоны возможного обрушения строительных конструкций. Смотровые проемы на механизмах защищаются металлической сеткой.

Монтируемые конструкции, элементы, строительный мусор требуется складировать в устойчивом положении на предназначенных для этого площадках.

Монтаж зданий и сооружений следует производить в направлении «снизу - вверх» с обеспечением невозможности самопроизвольного обрушения нижерасположенных конструкций.

Организация рабочих мест должна обеспечивать безопасность выполнения работ. Рабочие места, в случае необходимости, должны иметь защитные и предохранительные устройства и приспособления.

Рабочие места, расположенные над землей или перекрытием на расстоянии 1 м и выше, оградить. При невозможности или нецелесообразности устройства ограждений, рабочих обеспечить предохранительными поясами.

При организации строительной площадки, размещении участков работ, опасных рабочих мест, проездов, проходов для людей, – следует установить опасные для людей зоны, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать опасные факторы.

Строительную площадку, участки работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток осветить в соответствии с «Инструкцией по проектированию электрического освещения площадок» СН РК 1.03-01-2007. Освещенность должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных приспособлений на работающих. Производство работ в неосвещенных местах не допускается.

При одновременной работе нескольких строительных организаций на строящемся объекте генеральный подрядчик, с участием субподрядных организаций, разрабатывает и, по согласованию с ними, утверждает график производства совмещенных работ и мероприятия по технике безопасности и производственной санитарии, обязательные для всех организаций, участвующих в строительстве.

Контроль за выполнением этих мероприятий возложить на генподрядчика, ответственность за безопасное ведение работ, выполняемых субподрядными организациями, возложить на инженерно-технический персонал этих организаций. Движение людей в районе строительства осуществлять только в местах, безопасных для прохода. Ширина проходов к рабочим местам и на рабочих местах должна быть не менее 0,6 м, а высота проходов в свету – не менее 1,8 м.

Все лица, находящиеся на строительной площадке, обязаны носить защитные каски ГОСТ 12.4.087-84.

Рабочие места и проходы к ним на высоте 1,3 м и более и расстоянии менее 2 м от границы по высоте оградить временным ограждением в соответствии с требованиями ГОСТ 12.4.058-89. Входы в здание должны быть защищены сверху сплошным навесом шириной не менее ширины входа, с вылетом на расстоянии не менее 2 м от стены здания. Угол, образуемый между навесом и выше расположенной стеной над входом, должен быть в пределах 70°-75°.

Эксплуатацию грузоподъемных машин производить с учетом «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов».

Установку стреловых кранов для выполнения строительно-монтажных работ производить в соответствии с проектом производства работ, обеспечивающим безопасные методы производства, и «Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов».

Все мероприятия, относящиеся к работе монтажных механизмов, в каждом конкретном случае согласовать с инспекцией Госгортехнадзора Республики Казахстан.

У въезда на строительную площадку должна быть установлена схема движения средств транспорта, а на обочинах проездов, дороги – хорошо видимые дорожные знаки, регламентирующие порядок движения транспортных средств в соответствии с «Правилами дорожного движения», утвержденными МВД Республики Казахстан. Скорость движения автотранспорта на территории строительной площадки не должна превышать 10 км/час, а на поворотах и в рабочих зонах строительных кранов – 5 км/час.

К объекту обеспечить свободный подъезд. Все дороги и подъезды к объекту должны быть освещены.

К сварочным работам вблизи действующих газовых и других коммуникаций должны допускаться только сварщики, прошедшие испытания в соответствии с «Правилами испытания электросварщиков и газосварщиков», утвержденных Гостехнадзором Республики Казахстан и имеющие удостоверения установленного образца. При этом сварщики могут быть допущены к тем видам сварочных работ, которые указаны в их удостоверении.

В процессе монтажа временные здания обеспечить средствами пожаротушения.

В целях обеспечения своевременного контроля за проведением огневых работ, разрешение на эти работы от производителя должно поступать в пожарную охрану накануне дня их производства.

Приступать к огневым работам разрешается только после согласования их с пожарной охраной и выполнения мероприятий, предложенных лицом, выдавшим разрешение на проведение огневых работ.

13.2.2. Меры безопасности при выполнении земляных работ

Разрешается работать только на полностью исправных машинах. Запрещается выезд на место производства работ машин с неисправными тормозами.

Для работы в темное время суток машины должны быть оборудованы необходимым числом внешних и внутренних осветительных приборов, работать без включения которых с наступлением темноты запрещается.

Машинист должен постоянно следить за тем, чтобы в зонах под ковшом экскаватора, отвалом бульдозера и грейдера или под рычагами и тягами подъемных органов не находились люди.

Во время работы экскаватора нельзя находиться посторонним лицам в радиусе его действия плюс 5 м.

Перед кратковременной остановкой или по окончании работ стрелу экскаватора необходимо расположить вдоль оси, а ковш опустить на землю.

Все вращающиеся части экскаватора должны быть надёжно ограждены снимающимися металлическими кожухами, сетками или щитками. Запрещается запускать двигатель экскаватора без наличия соответствующих ограждений на всех опасных участках.

Запрещается передвижение экскаватора с наполненным ковшом.

При одновременной работе экскаватора и бульдозера, бульдозер не должен находиться в радиусе действия стрелы экскаватора. Машинист бульдозера может

приступить к работе вблизи экскаватора после того, как ковш экскаватора будет опущен на землю.

При перемещении (передислокации) экскаватора его стрела должна быть установлена строго по оси движения, а ковш должен быть опущен на высоту не более 0,5-0,7 м от земли.

Перед допуском рабочих в котлованы и траншеи глубиной более 1,3 м должна быть проверена устойчивость откосов, установлены лестницы-стремянки для спуска в котлован.

Все вспомогательные средства, обеспечивающие доступ рабочих к монтируемым конструкциям: передвижные вышки, люльки, леса, подмости, лестницы и т.д., должны иметь требуемое соответствующими нормами техническое состояние, обеспечивающее безаварийность выполнения работ.

В случае ведения монтажных работ, сопровождающихся горизонтальными усилиями, рабочие площадки вышек и люлек следует крепить к неподвижным строительным конструкциям.

Рабочие должны быть постоянно закреплены предохранительным поясом к прочным, устойчивым конструкциям.

В обязательном порядке должны использоваться индивидуальные средства защиты.

До начала выполнения работ все рабочие, должностные и привлеченные лица, участвующие в процессе по монтажу зданий и сооружений, должны пройти инструктаж, заполнить соответствующие документы и строго соблюдать правила охраны труда и техники безопасности до окончания этих работ.

13.2.3. Меры безопасности при выполнении бетонных работ

Заготовка и обработка арматуры должны выполняться на специально предназначенных для этого площадках, оборудованных станками для правки, резки арматуры и сварочными аппаратами.

При установке элементов опалубки в несколько ярусов, каждый последующий ярус следует устанавливать только после закрепления нижнего яруса.

Размещение на опалубке оборудования и материалов, не предусмотренных ППР, а также пребывание людей, непосредственно не участвующих в производстве работ на настиле опалубки не допускается.

Не допускается одновременное производство работ в двух и более ярусах по одной вертикали без соответствующих защитных устройств: настилов, навесов.

Рабочие настилы по кронштейнам, установленным на щитах опалубки, должны быть ограждены перилами высотой не менее 1,0 м и иметь бортовую доску.

Разборка опалубки после достижения бетоном заданной прочности должна производиться с разрешения производителя работ, а особо ответственных конструкций – с разрешения главного инженера.

На участке, где ведутся монтажные работы, не допускается выполнение других работ и нахождение посторонних лиц.

Конструкции, бетонируемые в зимнее время, следует распалубливать после подтверждения требуемой прочности испытанием контрольных образцов; после снятия теплозащиты, не ранее чем бетон остынет до температуры +5 °С.

Ежедневно перед началом укладки бетона в опалубку необходимо проверить состояние тары, опалубки и средств подмащивания. Обнаруженные неисправности следует незамедлительно устранять.

Монтаж, демонтаж и ремонт бетоноводов, а также удаление из них задержавшегося бетона (пробок) допускается только после снижения давления до атмосферного.

Во время прочистки (испытания, продувки) бетоноводов сжатым воздухом рабочие, не занятые непосредственно выполнением этих операций, должны быть удалены от бетоновода на расстояние не менее 10 м.

При уплотнении бетонной смеси электровибраторами перемещать вибратор за токоведущие кабели не допускается, а при перерывах в работе и при переходе с одного места на другое электровибраторы необходимо выключать. Бетонщики, работающие с вибраторами, должны иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже II.

Электропрогрев бетона монтаж и присоединение электрооборудования к питающей сети должен выполнять электромонтер, имеющий квалификационную группу по электробезопасности не ниже III. В зоне электропрогрева необходимо применять изолированные гибкие кабели или провода в защищенном шланге. Не допускается прокладывать провода непосредственно по грунту или слою опилок, а также провода с нарушенной изоляцией. Зона электропрогрева бетона должна находиться под круглосуточным наблюдением электромонтеров, выполняющих монтаж электросети. Пребывание работников и выполнение работ на этих участках не допускается, за исключением работ, выполняемых по наряду-допуску. Зона электропрогрева бетона должна иметь защитное ограждение, удовлетворяющее требованиям ГОСТ, световую сигнализацию и знаки безопасности.

13.2.4. Меры безопасности при выполнении работ кранами

Грузоподъемные работы должны производиться под непосредственным руководством производителя работ. Инструктаж такелажников, машинистов кранов и организация грузоподъемных работ должны соответствовать инструкции по технике безопасности.

Перед началом перемещения грузов необходимо подавать звуковые сигналы.

Краны могут поднимать и перемещать только те грузы, масса которых не превышает их грузоподъемности, учитывая положение выносных опор, длину стрелы, вылет крюка.

В процессе эксплуатации съёмные грузозахватные приспособления должны подвергаться техническому освидетельствованию путём осмотра, испытания нагрузкой, в 1,25 раза превышающей их номинальную грузоподъемность в установленные сроки, но не реже, чем через каждые 6 месяцев:

- через 1 месяц – захваты, траверсы, крюки, тару;
- через каждые 10 дней – стропы;
- ежедневно – канаты стреловых кранов и их крепления, при котором проверяется целостность проволок, степень их износа и коррозии, наличие смазки.

Для строповки груза, предназначенного для подъёма, использовать только приспособления (стропы, канаты, цепи, траверсы, крюки), соответствующие массе поднимаемого груза с учётом числа ветвей и угла их наклона. Длина стропов, канатов должна быть такой, чтобы угол между ветвями стропов, канатов не превышал 90°.

Мелкоштучные грузы перемещать в специальной таре так, чтобы исключить возможность выпадения отдельных элементов груза.

На строительной площадке должен быть установлен порядок обмена условными сигналами между стропальщиком, ответственным за производство монтажных работ и машинистом. Сигнализацию голосом можно применять на стреловых кранах со стрелой не более 10 м. Если машинист крана не видит и не слышит команды руководителя грузоподъемной работы, подающего ему сигналы, между машинистом и руководителем подъема установить двустороннюю радиосвязь.

Во время работы место производства работ по подъёму и перемещению грузов должно быть освещено согласно СН РК 1.03-01-2007 «Инструкция по проектированию электрического освещения строительных площадок». При недостаточном освещении места работы, сильном тумане или снегопаде, а также в других случаях, когда машинист крана плохо различает сигналы стропальщика или перемещаемый груз, работу крана необходимо прекратить.

Устанавливать кран для работы на свежесыпанном, не утрамбованном грунте, а также на площадке с уклоном, превышающим указанный в паспорте крана, не допускается.

При давлении ветра (скорости ветра), превышающем предельно допустимое, приведённое в паспорте крана, работу крана необходимо прекратить. Максимальное давление ветра, при котором работа крана должна быть прекращена, составляет 15 кгс/см², что соответствует скорости ветра 15 м/с.

При перемещении в горизонтальном направлении груз предварительно поднимают на 0,5 м выше встречающихся на пути предметов, конструкций.

Не разрешается кому бы то ни было находиться под поднятым грузом и в зоне возможного опускания стрелы.

По окончании или перерывах в работе запрещается оставлять груз в подвешенном состоянии. При подъеме груза он предварительно приподнимается на высоту не более 200-300 мм для проверки правильности строповки и надежности действия тормоза.

При подъеме груза, установленного вблизи стены, колонны, штабеля, железнодорожного вагона, или другого оборудования, не допускается нахождение людей (в том числе и лица, производившего зацепку груза) между поднимаемым грузом и указанными частями здания или оборудованием, это требование выполняется и при опускании груза. Работать краном при температуре окружающей среды выше или ниже допустимых, указанных в паспорте или инструкции по эксплуатации запрещается.

Во время работы вблизи от линии электропередачи минимально допустимое расстояние от любой точки крана и поднимаемого груза до ближайшего провода линии электропередачи или опор зависит от напряжения линии: при напряжении до 11 кВ расстояние составляет не менее 1,5 м, при напряжении 350-500 кВ расстояние составляет не менее 9,0 м.

Установка кранов для выполнения строительно-монтажных работ производится в соответствии с проектом организации работ кранами. Установка грузоподъемных машин без проекта не допускается.

Установка кранов в охранной зоне воздушных линий электропередачи согласовывается с владельцем линии. Разрешение на такую установку для выполнения

строительно-монтажных работ хранится вместе с проектом организации работ, а в других случаях – в паспорте крана.

Установка стреловых самоходных кранов производится на спланированной и подготовленной площадке с учетом категории и характера грунта. Устанавливать краны для работы на свеженасыпанном не утрамбованном грунте, на площадке с уклоном, превышающим указанный в их паспорте, не допускается.

Установка стрелового самоходного крана производится так, чтобы при работе расстояние между поворотной частью крана при любом его положении и строениями, штабелями грузов и другими предметами было не менее 1000 мм.

13.2.5. Противопожарные мероприятия

Обеспечение пожарной безопасности на строительной площадке осуществляется в соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности в Республике Казахстан», утвержденные Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 февраля 2022 года № 55 и ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»

Мероприятия пожарной профилактики разрабатываются одновременно с проектом производства работ. Эти мероприятия должны быть направлены на предупреждение возникновения пожара, ограничения его распространения, обеспечения условий для успешной локализации и тушения пожара.

В районе производства монтажных работ, в колодцах существующей постоянной сети противопожарного водопровода должны быть установлены пожарные гидранты. Кроме того, на каждые 200 м² площадок производства работ и работ по подготовке конструкций к монтажу, необходимо иметь по одному химическому огнетушителю типа ОП-5.

Рядом с монтируемым зданием будут установлены стенды с противопожарным инвентарем, оборудованием и ящики с песком, емкости с водой (250 л) и 2 ведра.

Во избежание замерзания огнетушителей, находящихся на открытом воздухе, в зимнее время при низких температурах их необходимо разместить в утепленных помещениях или будках.

Для предупреждения возникновения пожаров на строительной площадке необходимо обеспечить выполнение следующих мероприятий:

- К строящимся зданиям и сооружениям обеспечить свободный подъезд. Запретить загромождение подъездов, проездов, входов и выходов в здание, а также подступов к пожарному инвентарю и оборудованию, гидрантам и средствам связи.
- Все дороги, подъезды, пожарные гидранты должны быть в исправном состоянии и свободны для проезда и подъезда к ним, и в ночное время освещены;
- Запретить складирование сгораемых строительных материалов в противопожарных разрывах между зданиями. Сгораемый утеплитель на строительной площадке хранить в закрытом помещении, имеющем несгораемые ограждающие конструкции.
- При выполнении временных огневых работ на открытой площадке, для защиты сгораемых материалов от действия тепла и искр электрической дуги, рабочие места защищать переносными несгораемыми ограждениями (защитными экранами).

- Места огневых работ и установки сварочных агрегатов и трансформаторов должны быть очищены от сгораемых материалов в радиусе не менее 5 м.

- Приступать к проведению огневых работ только после выполнения всех требований пожарной безопасности (наличие средств пожаротушения, очистка рабочего места от сгораемых материалов, защита сгораемых конструкций и т.д.). После окончания огневых работ их исполнитель обязан тщательно осмотреть место проведения этих работ, полить водой сгораемые конструкции и устранить нарушения, могущие привести к возникновению пожара.

- Ограничить количество хранящихся горючих материалов.

- Своевременно удалять в безопасные места или уничтожать отходы горючих материалов.

- Своевременно удалять пары масел, растворителей и др. горючих и легковоспламеняющихся жидкостей, образовавшихся при выполнении различных работ или при их хранении.

- Не допускать разведения костров на строительной площадке.

- Оборудовать специальные места для курения, а также соответствующие места для разогрева нефтебитумов и других материалов.

- Устранять причины образования искр при работе двигателей внутреннего сгорания, электроустановок.

- Не допускать взрыва компрессоров, баллонов и др. аппаратов, находящихся под давлением.

- Для своевременного удаления паров масел, растворителей, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей необходимо организовать воздухообмен, применив естественную или механическую вентиляцию.

- В целях предупреждения самовозгорания не допускать скопления на строительной площадке материалов, склонных к самовозгоранию (опилки, уголь, обтирочные материалы, промасленная одежда и др.).

- Для предупреждения перегрева компрессоров обеспечить бесперебойную работу системы их охлаждения.

Работы в замкнутом пространстве и на высоте, огневые работы производить под руководством ответственного лица по наряду – допуску, в котором указываются меры безопасности, средства защиты и спасения.

Исключить образование электрических искр возможных при плохих контактах, из-за разрядов статического электричества через заземляющие устройства.

Машины с топливными баками, обогревающими устройствами, в том числе для обогрева кабины машиниста должны быть снабжены огнетушителями.

Заправлять бак машины топливом разрешается только при остановленном двигателе. Дозаправка топливом при работающем двигателе не разрешается.

Проектом организации строительства предусматриваются и должны выполняться следующие противопожарные мероприятия:

- для временных зданий необходимо обеспечить противопожарные меры:

1) проложить пожарный водопровод с установкой гидрантов;

2) в офисных зданиях установить датчики обнаружения огня;

3) обеспечить круглосуточную (24-х часовую) охрану объекта;

4) обеспечить временные здания и сооружения первичными средствами пожаротушения. Первичные средства пожаротушения должны содержаться в исправном состоянии и размещаться в местах, обеспечивающих удобный доступ к ним.

- установить при въезде на территорию план строительной площадки с расположением действующих гидрантов и пожарного оборудования, включая проезды дорог;

- территория строительной площадки должна быть обеспечена проездами и подъездными дорогами с организацией не менее двух въездов на площадку строительства;

- в ночное время дороги и проезды на строительной площадке, а также места расположения пожарных гидрантов должны быть освещены;

- временные бытовые помещения располагать на расстоянии не менее 24 м от строящегося здания;

- склады легковоспламеняющихся жидкостей, масел, горючих материалов (толь, рубероид и др. рулонные) устраиваются на расстоянии не менее 24 м от остальных временных зданий. Допускается хранение легковоспламеняющихся жидкостей на строительной площадке не более 5 м³ и горючих жидкостей не более 25 м³. Склады баллонов с газом располагать на расстоянии не менее 20 м от зданий и не менее 50 м от складов легковоспламеняющихся материалов. Наполненные и пустые баллоны следует хранить отдельно, на расстоянии не менее 6м. Хранить в одном помещении баллоны с кислородом и баллоны с другими горючими газами запрещается;

- склады для хранения баллонов со сжатым и сжиженным газом должны отвечать требованиям правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, вокруг складов с баллонами сжатого или сжиженного газа не допускается хранить горючие материалы в пределах 10 м;

- для противопожарных целей проектом предусматривается в основной период строительства использовать проектируемые и построенные в подготовительный период сети водоснабжения с сооружениями на них, а также существующие сети водопровода;

- при эксплуатации строительных машин на строительной площадке места стоянки машин необходимо оборудовать первичными средствами пожаротушения. Расстояние от стоянок строительной техники до строящихся зданий, временных сооружений должно быть не менее 12 м;

- к пожарным гидрантам должен быть обеспечен свободный проезд. Расстояние от гидранта до зданий должно быть не более 50 м и не менее 5 м, от края дороги - не более 20 м;

- проложить временный пожарный водопровод с установкой гидранта на площадку временных офисов;

- в офисных зданиях установить датчики обнаружения огня.

Здания и сооружения необходимо оборудовать молниезащитными устройствами.

Для ликвидации пожара в начале его возникновения использовать первичные средства пожаротушения: химическую пену, воду из емкостей, песок из ящиков и пожарный инвентарь, находящийся непосредственно на строительной площадке.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Аралбаев Н.К., Флора Казахстана, 2002-2003 гг.
2. Атлас природных и техногенных опасностей чрезвычайных ситуаций в Республике Казахстан, Алматы, 2010, 264 с.
3. Ботаническая география Казахстана и Средней Азии (в пределах пустынной области) / Под ред. Е. И. Рачковской, Е. А. Волковой, В. Н. Храмцова. СПб., 2003 г. 424 с.
4. Байбурин А. Х. Аварии зданий и сооружений (уроки строительных аварий) / А. Х. Байбурин, И. В. Стоякин. — Челябинск : Цицеро, 2019. — 124 с.
5. Данные Агентства Республики Казахстан по статистике, Департамента статистики Атырауской области.
6. Данные Государственного Климатического Кадастра - http://ecodata.kz:3838/app_persona/
7. Информационные бюллетени о состоянии окружающей среды Атырауской области за 2023, 2024 гг. Министерство экологии и природных ресурсов РК. Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области
8. Миронова А. А. Промышленная безопасность и риски в нефтегазовой отрасли. Москва: Издательство «Стандарты и качество», 2017.
9. Паспорт безопасности Атырауской обл, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям РК, 2021 г. - <https://www.xn----ptbgks9a.kz/opasnosti/po-regionam/atyrauskaya-oblast/item/1422-pasport-bezopasnosti-atyrauskoj-oblasti-2021>
10. Савельев И. В. Производственная безопасность: Учебное пособие. СПб.: Лань, 2018. 432 с.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 – ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

15021708



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2015 года

01804P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "SED"

050006, Республика Казахстан, г. Алматы, СО "Дархан", дом № 4А, -., БИН: 040840002110

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

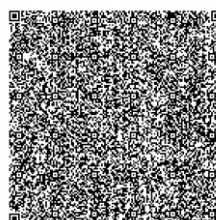
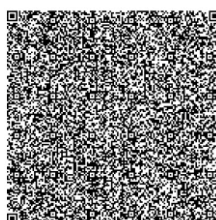
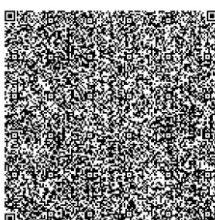
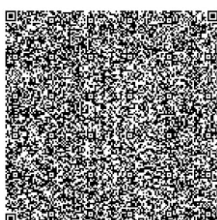
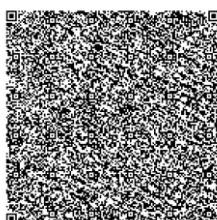
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 06.08.2007

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г. Астана



15021708



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01804P

Дата выдачи лицензии 15.12.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "SED"

050006, Республика Казахстан, г.Алматы, СО "Дархан", дом № 4А., -, БИН: 040840002110

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

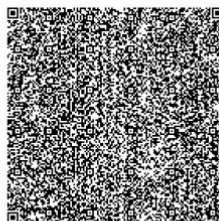
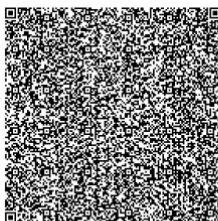
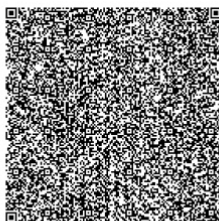
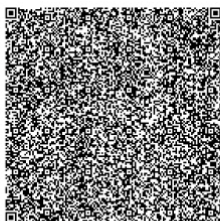
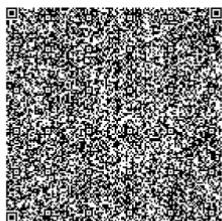
Срок действия

Дата выдачи
приложения

15.12.2015

Место выдачи

г.Астана



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен мәлімделген. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронных документах и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2015 жылы

01804P

Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету айналысуға

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің атауы)

"SED" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

050006, Қазақстан Республикасы, Алматы қ., СО "Дархан", № 4А үй., -., БСН: 040840002110 берілді

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Ескерту

Иеліктен шығарылмайтын, 1-сынып

(иеліктен шығарылатындығы, рұқсаттың класы)

Лицензиар

Мұнай-газ кешеніндегі экологиялық реттеу, бақылау және мемлекеттік инспекция комитеті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензиярдың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

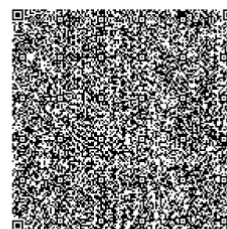
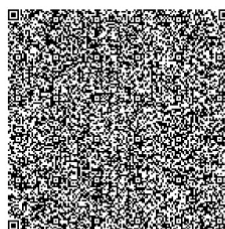
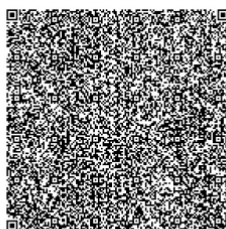
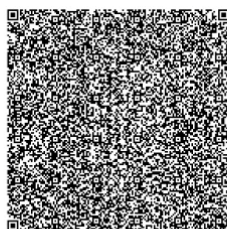
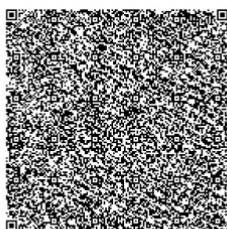
ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні **06.08.2007**

**Лицензияның
қолданылу кезеңі**

Берілген жер **Астана қ.**



15021708



1 беттен 1-бет

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01804P

Лицензияның берілген күні 15.12.2015 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері:

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызметтің кіші түрінің атауы)

Лицензиат

"SED" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

050006, Қазақстан Республикасы, Алматы қ., СО "Дархан", № 4А үй., -., БСН : 040840002110

(занды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензияның
қолданылуының
ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар

Мұнай-газ кешеніндегі экологиялық реттеу, бақылау және мемлекеттік инспекция комитеті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қосымшаның нөмірі

001

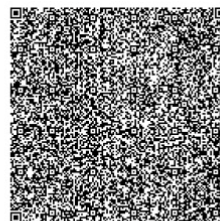
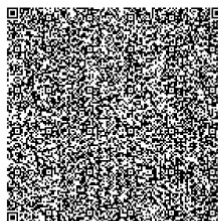
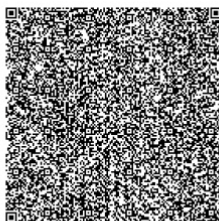
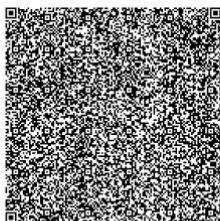
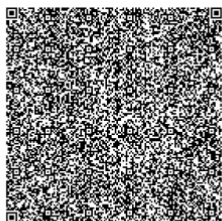
Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні

15.12.2015

Берілген орны

Астана қ.



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыш құжатпен жамалы бірдей. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 – ОБЗОР ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЙ И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В Экологическом Кодексе Республики Казахстан № 400-VI от 2 января 2021 года (ЭК) *(по состоянию на 12.12.2024 г.)* вводится понятие «экологическая оценка» (ст. 48). Под экологической оценкой понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду. Оценка воздействия на окружающую среду является обязательной:

1) для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1 к ЭК;

2) для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к Кодексу, если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Запрещается реализация намечаемой деятельности, в том числе выдача экологического разрешения для осуществления намечаемой деятельности, без предварительного проведения оценки воздействия на окружающую среду, если проведение такой оценки является обязательным для намечаемой деятельности в соответствии с требованиями ЭК (ст. 65).

В составе проектной документации по намечаемой деятельности должен быть представлен раздел «Охрана окружающей среды», разрабатываемый по упрощенному порядку экологической оценки воздействия на окружающую среду (ст. 49).

Процедура организации и проведения экологической оценки устанавливается в «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 *(с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.)*). В частности, содержание раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации регламентируется Приложением 3 данной Инструкции.

Проводимая экологическая оценка по упрощенному порядку должна учитывать требования Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (от 16 июля 2001 года № 242-II *с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.12.2024 г.*), в котором указано, что «Выполнение требований (условий, ограничений) утвержденной в установленном порядке проектной документации по рациональному использованию природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности и охраны окружающей среды обязательно для всех субъектов архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, осуществляющих реализацию проектов».

Кроме Экологического кодекса вопросы охраны окружающей среды и здоровья населения регулируются следующими основными законами:

- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481-II *(с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.)*;

- Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442-ІІ (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.09.2024 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VІ ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года № 360-VІ (с изменениями и дополнениями на 01.01.2025 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об обязательном экологическом страховании» от 13 декабря 2005 года № 93-ІІІ (с изменениями по состоянию на 01.01.2024 г.);
- Закон Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» от 16 мая 2014 года № 202-V ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-ІІ (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» от 26 декабря 2019 года № 288-VІ ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.);
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.);
- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» от 23 апреля 1998 г. № 219-І (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).

Казахстанское природоохранное законодательство базируется на использовании экологических нормативов. Так, например, экологические нормативы качества атмосферного воздуха устанавливаются (ст. 200 ЭК):

- 1) для химических показателей состояния атмосферного воздуха – в виде предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- 2) для физических показателей состояния атмосферного воздуха – в виде предельно допустимых уровней физических воздействий на атмосферный воздух.

Под предельно допустимой концентрацией загрязняющих веществ в атмосферном воздухе понимается максимальное количество (масса) химического вещества, признанного в соответствии с ЭК загрязняющим, которое (которая) при постоянном или временном воздействии на человека не влияет на его здоровье и не вызывает неблагоприятных наследственных изменений у его потомства, а также не вызывает деградацию компонентов природной среды, не нарушает устойчивость экологических систем и не приводит к сокращению биоразнообразия.

Нормативы качества воздуха внутри жилых и производственных помещений, а также в пределах промышленных (производственных) зон устанавливаются гигиеническими нормативами в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения. Указанные нормативы не относятся к экологическим нормативам и не регулируются экологическим законодательством Республики Казахстан.

Экологические нормативы качества вод устанавливаются государством для поверхностных и подземных вод за исключением объектов, оборудованных и предназначенных для размещения отходов, и сброса сточных вод, предотвращающих загрязнение земной поверхности, недр, поверхностных и подземных вод (ст. 212 ЭК).

Экологические нормативы качества вод поверхностных водных объектов устанавливаются для речного бассейна или его части, водного объекта или его части, учтенных в государственном водном кадастре, для участков внутренних морских вод и территориального моря с учетом их природных особенностей, а также условий целевого использования водных объектов.

Отношения в области использования и охраны водного фонда Республики Казахстан, к которому относятся все поверхностные и подземные воды, регулируются «Водным кодексом» РК. В Кодексе указывается, что при разведке и добыче полезных ископаемых недропользователи обязаны принимать меры по предупреждению загрязнения и истощения поверхностных и подземных вод. Для этого необходимо соблюдать установленные лимиты, разрешенные объемы и режим водопользования; вести учет использования водных ресурсов; осуществлять водоохранные мероприятия: соблюдать установленный режим хозяйственной деятельности на территории водоохранных зон; проводить производственный мониторинг поверхностных и подземных вод.

При проектировании сооружений на водных объектах, в водоохранных зонах и полосах, должны соблюдаться требования, установленные Приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 1 сентября 2016 года № 380 *(с изменениями и дополнениями на 18.06.2020 г. № 148)* «Об утверждении Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах».

В соответствии Законом Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» владельцы производственных объектов обязаны применять технологии, технические устройства, материалы, допущенные к применению на территории Республики Казахстан.

Животный мир является важной составной частью природных богатств Республики Казахстан. Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593-III «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» принят для того, чтобы обеспечить эффективную охрану, воспроизводство и рациональное использование животного мира. В нем определены основные требования к охране животных при осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств. Закон определяет порядок осуществления государственного контроля охраны, воспроизводства и использования животного мира, а также меры ответственности за нарушение законодательства.

Объемы допустимых выбросов и сбросов определяются в соответствии с требованиями Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» *(с изменениями от 14.07.2024 г.)*. Лимиты накопления и захоронения отходов определяются согласно «Методике расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов», утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206.

Процедура оценки воздействия сопровождается ее освещением в средствах массовой информации, а также путем проведения общественных слушаний. В соответствии с ЭК общественные слушания проводятся при:

- проведении стратегической экологической оценки (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий), в отношении проектов государственных программ в некоторых отраслях, программ развития территорий и генеральных планов населенных пунктов, проекта отчета по стратегической экологической оценке;
- проведении оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий), в отношении проектов отчетов о возможных воздействиях;
- разработке планов мероприятий по охране окружающей среды местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы на трехлетнюю перспективу;
- осуществлении государственной экологической экспертизы по объектам государственной экологической экспертизы.

Общественные слушания проводятся в соответствии с Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний» (с изменениями от 23.03.2024 г.).

Полный список законодательных и нормативных документов, которыми руководствовались при разработке Раздела охраны окружающей среды приведен ниже:

**Перечень законодательной и нормативно-технической документации,
используемой при проведении экологической оценки**

Название	Дата и номер регистрации
Законы Республики Казахстан	
Экологический кодекс Республики Казахстан	от 2 января 2021 года № 400-VI (по состоянию на 12.12.2024 г.)
Кодекс о недрах и недропользовании	от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024 г.)
Водный кодекс Республики Казахстан	от 9 июля 2003 года № 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.)
Земельный кодекс Республики Казахстан	от 20 июня 2003 года № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.09.24 г.)
Лесной кодекс Республики Казахстан	от 8 июля 2003 года № 477-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024 г.)
Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс)	от 25 декабря 2017 года № 120-VI ЗРК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.)

Название	Дата и номер регистрации
Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения»	от 7 июля 2020 года № 360-VI (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.)
Закон Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»	от 16 мая 2014 года № 202-V ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.)
Закон Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»	от 16 июля 2001 года № 242-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.12.2024 г.)
Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях»	от 7 июля 2006 года № 175-III (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.09.2024 г.)
Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»	от 9 июля 2004 года № 593-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.)
Закон Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия»	от 26.12.2019 года № 288-VI (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.)
Закон Республики Казахстан «О гражданской защите»	от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.)
Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения»	от 23 апреля 1998 г. № 219-1 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.)
Закона РК «Об обеспечении единства измерений»	от 7 июня 2000 года № 53-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.)
Закон РК «Об обязательном экологическом страховании»	от 13 декабря 2005 г. № 93-III (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2024 г.)
Постановления Правительства Республики Казахстан	
Перечень объектов охраны окружающей среды, имеющих особое экологическое, научное и культурное значение	Постановление Правительства Республики Казахстан (ПП РК) от 21 июня 2007 г. № 521 (с изменениями и дополнениям от 24.05.2011 г.)
Об утверждении Перечня экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 июля 2021 года № 271
Перечень особо охраняемых природных территорий республиканского значения	ПП РК от 26 сентября 2017 года № 593 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.03.2024 г.)

Название	Дата и номер регистрации
Перечень объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского значения	ПП РК от 28 сентября 2006 года № 932 (с изменениями и дополнениями от 24.05.2011 г.)
Перечни редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных	ПП РК от 31 октября 2006 года № 1034 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.09.2022 г.)
Охрана атмосферного воздуха	
Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (с изменениями от 14.07.2024 г.)
Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ	СТ РК 1517-2006
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников	Приказ МООС РК от 18 апреля 2008 года № 100-п, Приложение 13
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников	Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий»,	Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө.
Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок.	РНД 211.2.02.04-2004, МООС РК, Астана 2005 год
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов	(Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.)
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)	РНД 211.2.02.03-2004, МООС РК, Астана, 2005 год.
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)	РНД 211.2.02.05 - 2004 Астана, 2005 г

Название	Дата и номер регистрации
Методика определения выбросов автотранспорта для проведения сводных расчетов загрязнения атмосферы городов	РНД 211.2.02.11-2004. Приказ МООС РК № 328-п от 20 декабря 2004 г.
Методические указания по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)	РНД 211.2.02.06-2004, МООС РК, Астана, 2005 год
Методика определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения.	Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
Методические указания по определению загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров	РНД 211.2.02.09-2004. Приказ МООС РК № 328-п от 20 декабря 2004 г.
Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»	Приложение № 40 к приказу Министра ООС РК от 29.11.2010 г., № 298
Охрана водных ресурсов	
Список водно-болотных угодий международного и республиканского значения	Приказ министра сельского хозяйства РК от 24 апреля 2015 года № 18-03/369 (с изменениями от 08.01.2020 г.)
Правила согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах	Приказ Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 1 сентября 2016 года № 380 (с изменениями от 18.06.2020 г.)
Правила установления водоохранных зон и полос	Приказ Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446 (с изменениями от 06.08.2020 г.)
Правила определения нормативов допустимого антропогенного воздействия на водные объекты	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 16 июля 2021 года № 254
Единая система классификации качества воды в водных объектах	Приказ Председателя Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК от 9 ноября 2016 года № 151 (с изменениями от 14.04.2024 г.)
Охрана земель	

Название	Дата и номер регистрации
Нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву	Совместный приказ Министерства Здравоохранения от 30.01.2004 г. № 99 и Министра ООС РК от 27.01.2004 г. № 21-п
РНД «Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)»	Астана, 2005 г.
«Об утверждении Экологических критериев оценки земель в целях определения необходимости их перевода из более ценных в менее ценные, консервации, а также отнесения к зоне экологического бедствия или зоне чрезвычайной экологической ситуации»	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 228
«Об утверждении критериев оценки экологической обстановки территорий»	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 августа 2021 года № 327
Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния	ГОСТ 17.4.2.01-81
Отходы производства и потребления	
Перечень видов отходов для захоронения на полигонах различных классов	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 7 сентября 2021 года № 361
Правила разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261
Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206
«Об утверждении Правил ввоза на территорию Республики Казахстан, вывоза с территории Республики Казахстан и транзита опасных и других отходов по территории Республики Казахстан»	ППРК от 17 марта 2022 года № 135

Название	Дата и номер регистрации
«Об утверждении Формы паспорта опасных отходов»	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 335
Классификатор отходов	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314
Перечень отходов, не подлежащих энергетической утилизации	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 275
Контроль в области охраны окружающей среды	
Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 (с изменениями от 13.06.2023 г.)
Формы документов, касающихся организации и проведения государственного экологического контроля	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 мая 2021 года № 166
Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 (с изменениями от 25.06.2023 г.)
Методические рекомендации по контролю воздушной среды	Согласованы приказом Комитета по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Республики Казахстан от 4 ноября 2010 года № 39
Инструкция по отбору проб при контроле загрязнения почв нефтью и нефтепродуктами. Основные требования	Приказ МООС РК № 65-п от 22.02.2006 г.
Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа	ГОСТ 17.4.4.02-2017
Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в	ГОСТ 23337-2014

Название	Дата и номер регистрации
помещениях жилых и общественных зданий	
Электромагнитные поля радиочастот. Допустимые уровни и требования к проведению контроля	СТ РК 1151-2002
Шум. Технический метод определения уровней звуковой мощности промышленных предприятий с множественными источниками шума для оценки уровней звукового давления в окружающей среде	ГОСТ 31297-2005 (ИСО 8297:1994)
Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета	ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО 9613-2:1996)
Шум. Транспортные потоки. Методы измерения шумовой характеристики	ГОСТ 20444-85
Вибрация. Воздействие вибрации на человека. Средства измерений	ГОСТ ИСО 8041-2006 ISO 8041:2005
Аналитические методы	
Методическое указание «Организация и порядок проведения аналитического контроля источников загрязнения атмосферы. Основные требования»	Приказ МООС РК № 183-п от 12.07.2011 г.
Перечень методик определения содержания компонентов в почвах, внесенных в Госреестр Республики Казахстан	Приказ МООС РК № 290-п от 19.09.2006 г.
Качество воды. Применение масс-спектрометрии с индуктивно-связанной плазмой. Часть 2: Определение некоторых элементов, включая изотопы урана	ГОСТ ISO 17294-2-2019
Вода. Нормы погрешности измерений показателей состава и свойств	ГОСТ 27384-2002
Экономическое регулирование ООС	
Методика расчета платы за эмиссии в окружающую среду	Приказ МООС РК от 8 апреля 2009 года № 68-п
Методика исчисления компенсации вреда, нанесенного и наносимого рыбным ресурсам и другим водным животным, в том числе неизбежного, в	Приказ Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 21 августа 2017 года № 341

Название	Дата и номер регистрации
результате хозяйственной деятельности	
Методика расчета платы за пользование водными ресурсами поверхностных источников	Приказ и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 14.04.2009 г. № 223 (с изменениями от 19.06.2015 г.)
Методика определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира	Приказ Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 18-03/1058 (с изменениями от 25.01.2022 г.)
Методики, используемые при проведении экологической оценки	
Инструкция по организации и проведению экологической оценки	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.)
Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212
Правила выполнения компенсации потери биоразнообразия	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 мая 2021 года № 151
Правила проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 229
Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду	Приказ МООС РК от 29 октября 2010 г. № 270-п
Правила оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»	Приложение 4 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130 (с изменениями от 28.11.2023 г.)
Экологическая экспертиза	
«Об утверждении Правил проведения государственной экологической экспертизы»	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 317 (с изменениями от 27.07.2024 г.)
Распределение объектов экологической оценки, государственной экологической	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от

Название	Дата и номер регистрации
экспертизы между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, его структурными и территориальными подразделениями	13 сентября 2021 года № 370 (с изменениями от 12.07.2022 г.)
Правила проведения общественных слушаний	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 (с изменениями от 23 марта 2024 г.)
Правила оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»	Приложение 4 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130) (с изменениями по состоянию на 28.11.2023 г.)
Получение разрешений	
Правила выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 (с изменениями от 20.04.2024 г.)
Правила разработки плана мероприятий по охране окружающей среды	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 21 июля 2021 года № 264
Санитарные правила и нормы	
Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26
«Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138
«Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к транспортным средствам для перевозки пассажиров и грузов»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2021 года № ҚР ДСМ-5 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024 г.)
«Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические	Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года

Название	Дата и номер регистрации
требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления»	№ ҚР ДСМ-331/2020 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.05.2024 г.)
Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70
Об утверждении «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека»	Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15
Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2022 года № ҚР ДСМ-52 (с изменениями от 22.04.2023 г.)
Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»	Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 (с изменениями и дополнениями от 24.05.2024 г.)
«Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020 (с изменениями от 22.04.2023 г.)
«Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности»	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71
Нормы проектирования	
СН РК 1.03-03-2018	Геодезические работы в строительстве
СП РК 1.02-105-2014	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
СП РК 2.04-01-2017 (с изменениями от 01.04.2019 г.)	Строительная климатология
СП РК 2.03-30-2017 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.04.2024г.)	Строительство в сейсмических зонах
Безопасность и ОТ	
СП РК 2.02-101-2022	Пожарная безопасность зданий и сооружений

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.1 – МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ЗА 2018-2022 ГГ.
ПО ДАННЫМ МС КУЛЬСАРЫ (СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ»
№ 24-01-4/240 ОТ 05.06.2023 Г.)**

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«Қазгидромет» шаруашылық жүргізу
құқығындағы Республикалық
мемлекеттік кәсіпорнының
Атырау облысы бойынша филиалы



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Филиал Республиканского
государственного предприятия на
праве хозяйственного ведения
«Казгидромет» по Атырауской области

060011, Атырау қаласы, Т. Бигельдинов көшесі 10А
тел./факс: 8/7122/ 52-20-96
e-mail: info_atr@meteo.kz

060011, город Атырау, ул. Т. Бигельдинова 10А
тел./факс: 8/7122/ 52-20-96
e-mail: info_atr@meteo.kz

24-01-4/240
D45878C953F34F04
05.06.2023

**Директору
ТОО «SED»
Носкову В.В.**

Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области на Ваш запрос от 01.06.2023г. за № 70-06-2023 предоставляет метеорологические данные за 2018-2022 гг. по данным МС Кульсары Жылыойского района Атырауской области.

Приложение – 1 лист.

Директор филиала

Туленов С.Д.

Исп.: Азизова Т.
тел.: 87122262768

Приложение-1

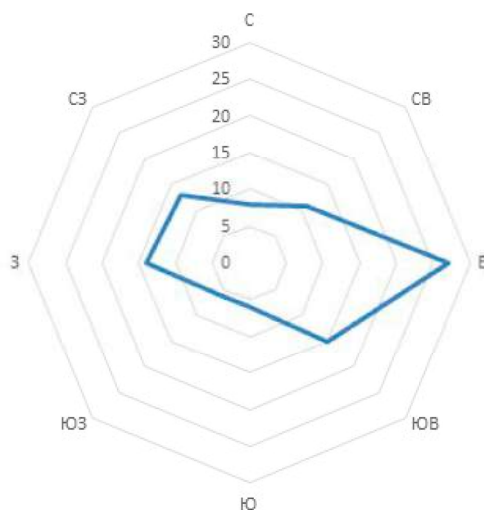
Метеорологические данные за 2018-2022 гг. по данным МС Кульсары.

1.	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) °С	+36,8
2.	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь) °С	-11,4
3.	Скорость ветра, превышения которой составляет 5%, м/сек. (за многолетний период наблюдения)	9

4. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

год	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
2018-2022	8	11	27	15	6	6	14	13	11

5. Роза ветров



<https://seddoc.kazhydromet.kz/Q62TSe>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), ТУЛЕНОВ САЛАВАТ, ФИЛИАЛ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ, VIN120841016202

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.2 – СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ» ОТ 27.01.2025 Г.
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

27.01.2025

1. Город –
2. Адрес – **Атырауская область, Жылыойский район**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО \"SED\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Газосепарационная установка**
Разрабатываемый проект – **проекта «Строительство первого интегрированного**
6. **газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза**
(строительство газосепарационной установки)».
- Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород,**
Углеводороды,

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Атырауская область, Жылыойский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.



«Строительство первого интегрированного
газохимического комплекса
в Атырауской области. Вторая фаза
(строительство газосепарационной
установки)». Корректировка



**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.3 – РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА 2025-2029 ГГ.**

ЗЕМЛЯНЫЕ РАБОТЫ

Разработка, хранение, обратная засыпка и др.

Расчет выполнен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" (Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.)

Процесс: выделение пыли при **пересыпке (перевалке, перемещении)** материала, погрузке сыпучего строительного материала рассчитывается по следующим формулам:

Максимально разовый выброс рассчитывается по формуле:

$M_{сек} = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot k_8 \cdot k_9 \cdot k \cdot B' \cdot G_{час} \cdot 10^6 / 3600 \times (1 - \eta), \text{ г/с}$

Валовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{год} = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot k_8 \cdot k_9 \cdot k \cdot B' \cdot G_{год} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$

Процесс: выделение пыли при **статическом хранении** материала рассчитывается по формулам.

Максимально разовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{сек} = (k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot k \cdot q' \cdot S), \text{ г/с}$

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

$M_{год} = 0.0864 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot k \cdot q' \cdot S \cdot (365 - (T_{сн} + T_{л})) \times (1 - \eta), \text{ т/год}$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеосостояния (таблица 3.1.2), с учетом пункта 2.6.		Коэффициент, учитывающий местные защитности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складываемого материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k1	k2	k3 ср	k3 макс	k4	k5	k6	S	k7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Земляные работы	6001	Секция 101. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6002	Секция 101. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6003	Секция 101. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6004	Секция 101. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6005	Секция 102. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6006	Секция 102. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6007	Секция 102. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6008	Секция 102. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6009	Секция 103. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6010	Секция 103. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6011	Секция 103. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6012	Секция 103. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6013	Секция 104. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6014	Секция 104. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6015	Секция 104. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6016	Секция 104. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6017	Секция 105. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6018	Секция 105. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6019	Секция 105. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6020	Секция 105. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6021	Секция 106. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6022	Секция 106. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6023	Секция 106. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6024	Секция 106. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6025	Секция 107. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6026	Секция 107. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6027	Секция 107. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6028	Секция 107. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6029	Секция 108. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6030	Секция 108. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6031	Секция 108. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6032	Секция 108. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6033	Секция 109. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6034	Секция 109. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6035	Секция 109. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6036	Секция 109. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6037	Секция 110. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6038	Секция 110. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6039	Секция 110. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6040	Секция 110. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6041	Секция 110. Устройство подушки из песка	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
1	Земляные работы	6042	Секция 111. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6043	Секция 111. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6044	Секция 111. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6045	Секция 111. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица. 3.1.2), с учетом пункта 2.6.		Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k ₁	k ₂	k _{3 ср}	k _{3 макс}	k ₄	k ₅	k ₆	S	k ₇
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Земляные работы	6046	Секция 112. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6047	Секция 112. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6048	Секция 112. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6049	Секция 112. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6050	Секция 113. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6051	Секция 113. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6052	Секция 113. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6053	Секция 113. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6054	Секция 114. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6055	Секция 114. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6056	Секция 114. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6057	Секция 114. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6058	Секция 115. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6059	Секция 115. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6060	Секция 115. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6061	Секция 116. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6062	Секция 116. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6063	Секция 116. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6064	Секция 117. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6065	Секция 117. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6066	Секция 117. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6067	Секция 117. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6068	Секция 118. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6069	Секция 118. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6070	Секция 118. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6071	Секция 119. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6072	Секция 119. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6073	Секция 119. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6074	Секция 119. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6075	Секция 120. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6076	Секция 120. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6077	Секция 120. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6078	Секция 120. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6079	Секция 121. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6080	Секция 121. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6081	Секция 121. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6082	Секция 121. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6083	Секция 121. Устройство подушки из песка	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
1	Земляные работы	6084	Секция 121. Устройство подушки из ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
1	Земляные работы	6085	Секция 122. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6086	Секция 122. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6087	Секция 122. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6088	Секция 123. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6089	Секция 123. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6090	Секция 123. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6091	Секция 124. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6092	Секция 124. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6093	Секция 124. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6094	Секция 124. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6095	Секция 128. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6096	Секция 128. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6097	Секция 128. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6098	Секция 128. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6099	Секция 148. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6100	Секция 148. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6101	Секция 148. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6102	Секция 148. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6103	Секция 300. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6104	Секция 300. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеословия (таблица. 3.1.2), с учетом пункта 2.6.		Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k ₁	k ₂	k _{3 ср}	k _{3 макс}	k ₄	k ₅	k ₆	S	k ₇
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Земляные работы	6105	Секция 300. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6106	Секция 300. Устройство подушки из песка	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
1	Земляные работы	6107	Секция 400. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6108	Секция 400. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6109	Секция 400. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6110	Секция 400. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6111	Секция 500. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6112	Секция 500. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6113	Секция 500. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6114	Секция 500. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6115	Секция 600. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6116	Секция 600. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6117	Секция 600. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6118	Секция 600. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6119	Секция 005.00. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6120	Секция 005.00. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6121	Секция 005.00. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6122	Секция 005.00. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6123	Секция 129.01. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6124	Секция 129.01. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6125	Секция 129.01. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6126	Секция 129.01. Устройство подушки из щебня	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.4
1	Земляные работы	6142	Внеплощадочные технологические сети. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6143	Внеплощадочные технологические сети. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6144	Внеплощадочные технологические сети. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6145	Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6146	Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6147	Внеплощадочные сети водопровода и канализации. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6148	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6149	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6150	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6151	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6152	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6153	Внутриплощадочные сети пожаротушения. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6154	Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6155	Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6156	Внутриплощадочные сети водоснабжения и канализации. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6157	Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6158	Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица. 3.1.2), с учетом пункта 2.6.		Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k1	k2	k3 ср	k3 макс	k4	k5	k6	S	k7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Земляные работы	6159	Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6160	Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6161	Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6162	Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6163	Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6164	Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6165	Наружные сети водоснабжения площадки пождепо. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6166	Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6167	Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6168	Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6169	Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Разработка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
1	Земляные работы	6170	Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
1	Земляные работы	6171	Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана. Обратная засыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5

Продолжение таблицы

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для разли- чных мате- риалов в зависимости от типа грей- фера (таблица 3.1.6). При использова- нии иных типов пере- грузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материа- ла при разгруз- ке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при единовремен- ном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффи- циент, учиты- вающий высоту пересып- ки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м2·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффи- циент гравита- ционного осаждения частиц	Производи- тельность узла пересыпки или количество перерабат- ываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Коли- чество дней с устойчив- ым снеж- ным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчиты- вается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффектив- ность средств пылепо- давления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6001	1	1	1	-	0.4	4	0	6672.87	6672.87	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0037513	0	0.016014893	0.016014893	0
6002	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6003	1	1	1	-	0.4	3	0	4496.302	4496.302	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0025277	0	0.010791125	0.010791125	0
6004	1	1	1	-	0.4	1	0	1190	1190	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0064222	0	0.0274176	0.0274176	0

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6005	1	1	1	-	0.4	5	0	8673.85	8673.85	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0048762	0	0.02081724	0.02081724	0
6006	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6007	1	1	1	-	0.4	4	0	7404.098	7404.098	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0041624	0	0.017769835	0.017769835	0
6008	1	1	1	-	0.4	1	0	966	966	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0052133	0	0.02225664	0.02225664	0
6009	1	1	1	-	0.4	2	0	3401.67	3401.67	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0022310	0	0.008164013	0.008164013	0
6010	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6011	1	1	1	-	0.4	2	0	2435.634	2435.634	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0015974	0	0.005845522	0.005845522	0
6012	1	1	1	-	0.4	1	0	793.1	793.1	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0049936	0	0.018273024	0.018273024	0
6013	1	1	1	-	0.4	4	0	6778.11	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0033341	0	0.016267455	0	0
6014	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6015	1	1	1	-	0.4	0.3	0	137.0772	137.0772	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0002697	0	0.000328985	0.000328985	0
6016	1	1	1	-	0.4	0.5	0	764.82	764.82	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0041276	0	0.017621453	0.017621453	0
6017	1	1	1	-	0.4	10	0	17254.55	17254.55	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0097000	0	0.041410927	0.041410927	0
6018	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6019	1	1	1	-	0.4	8	0	13543.037	13543.037	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0076135	0	0.032503289	0.032503289	0
6020	1	1	1	-	0.4	1	0	2063.488	2063.488	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0111363	0	0.047542764	0.047542764	0
6021	1	1	1	-	0.4	1	0	1379.26	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0010855	0	0.003310229	0	0
6022	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6023	1	1	1	-	0.4	1	0	916.594	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0007214	0	0.002199826	0	0
6024	1	1	1	-	0.4	0.3	0	387.688	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0029292	0	0.008932332	0	0
6025	1	1	1	-	0.4	4	0	6352.82	6352.82	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0035714	0	0.015246768	0.015246768	0
6026	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6027	1	1	1	-	0.4	3	0	5854.665	5854.665	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0032913	0	0.014051196	0.014051196	0
6028	1	1	1	-	0.4	0.2	0	284.2	284.2	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0015338	0	0.006547968	0.006547968	0
6029	1	1	1	-	0.4	33	0	31482.67	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0309725	0	0.075558403	0	0

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м2·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6030	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6031	1	1	1	-	0.4	51	0	48639.6984	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0478516	0	0.116735276	0	0
6032	1	1	1	-	0.4	1	0	1174.096	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0110887	0	0.027051172	0	0
6033	1	1	1	-	0.4	3	0	5497.23	5497.23	5497.23	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0030904	0	0.013193344	0.013193344	0.013193344
6034	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0.236141568
6035	1	1	1	-	0.4	3	0	4362.207867	4362.207867	4362.207867	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0024523	0	0.010469299	0.010469299	0.010469299
6036	1	1	1	-	0.4	0.5	0	821.1466667	821.1466667	821.1466667	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0044316	0	0.018919219	0.018919219	0.018919219
6037	1	1	1	-	0.4	4	0	6059.03	6059.03	6059.03	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0034062	0	0.01454168	0.01454168	0.01454168
6038	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0.236141568
6039	1	1	1	-	0.4	3	0	4519.5012	4519.5012	4519.5012	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0025407	0	0.010846803	0.010846803	0.010846803
6040	1	1	1	-	0.4	1	0	1085.028	1085.028	1085.028	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0058557	0	0.024999045	0.024999045	0.024999045
6041	1	1	0.7	-	0.4	0.1	0	249.73	249.73	249.73	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0628950	0	0.268509696	0.268509696	0.268509696
6042	1	1	1	-	0.4	1	0	430.73	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0008475	0	0.001033752	0	0
6043	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6044	1	1	1	-	0.4	1	0	348.27	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0006853	0	0.000835848	0	0
6045	1	1	1	-	0.4	0.2	0	78.68	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0014862	0	0.001812787	0	0
6046	1	1	1	-	0.4	4	0	3162.74	3162.74	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0041487	0	0.007590576	0.007590576	0
6047	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6048	1	1	1	-	0.4	3	0	1851.36	1851.36	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0024285	0	0.004443264	0.004443264	0
6049	1	1	1	-	0.4	0.4	0	313.04	313.04	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0039420	0	0.007212442	0.007212442	0
6050	1	1	1	-	0.4	11	0	17969.92	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0101021	0	0.043127796	0	0
6051	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6052	1	1	1	-	0.4	9	0	15063.675	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0084683	0	0.03615282	0	0
6053	1	1	1	-	0.4	1	0	2430.96	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0131195	0	0.056009318	0	0
6054	1	1	1	-	0.4	2	0	2642.69	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0014856	0	0.006342451	0	0

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при единовременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6055	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6056	1	1	1	-	0.4	1	0	1642.944	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0009236	0	0.003943066	0	0
6057	1	1	1	-	0.4	1	0	1065.68	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0057513	0	0.024553267	0	0
6058	1	1	1	-	0.4	4	0	0.00	3914.72	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0038513	0	0	0.009395338	0
6059	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0
6060	1	1	1	-	0.4	3	0	0	2454.152	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0024144	0	0	0.005889965	0
6061	1	1	1	-	0.4	64	0	0.00	137995.58	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0603376	0	0	0.33118938	0
6062	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0
6063	1	1	1	-	0.4	54	0	0	116145.575	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0507838	0	0	0.27874938	0
6064	1	1	1	-	0.4	1	0	730.12	730.12	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0009577	0	0.001752294	0.001752294	0
6065	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6066	1	1	1	-	0.4	1	0	501.9325	501.9325	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0006584	0	0.001204638	0.001204638	0
6067	1	1	1	-	0.4	0.4	0	310.94	310.94	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0039155	0	0.007164058	0.007164058	0
6068	1	1	1	-	0.4	2	0	0	2123.44	2123.44	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0016712	0	0	0.005096256	0.005096256
6069	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0.236141568
6070	1	1	1	-	0.4	0.3	0	0	342	342	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0002692	0	0	0.0008208	0.0008208
6071	1	1	1	-	0.4	8	0	12036.41	12036.41	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0078943	0	0.028887395	0.028887395	0
6072	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6073	1	1	1	-	0.4	6	0	9003.6345	9003.6345	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0059052	0	0.021608723	0.021608723	0
6074	1	1	1	-	0.4	2	0	2822.54	2822.54	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0177715	0	0.065031322	0.065031322	0
6075	1	1	1	-	0.4	5	0	0	1240.11	1240.11	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0048801	0	0	0.002976266	0.002976266
6076	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0.236141568
6077	1	1	1	-	0.4	4	0	0	841.301	841.301	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0033107	0	0	0.002019122	0.002019122
6078	1	1	1	-	0.4	1	0	0	332.64	332.64	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0125664	0	0	0.007664026	0.007664026
6079	1	1	1	-	0.4	10	0	0.00	19818.19	19818.19	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0097485	0	0	0.047563667	0.047563667

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6080	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0.236141568
6081	1	1	1	-	0.4	3	0	0	5140.0142	5140.0142	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0025284	0	0	0.012336034	0.012336034
6082	1	1	1	-	0.4	0.3	0	0	491.596	491.596	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0023214	0	0	0.011326372	0.011326372
6083	1	1	0.7	-	0.4	2	0	0	3510	3510	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.7735000	0	0	3.773952	0.7547904
6084	1	1	0.7	-	0.4	7	0	0	14241.5	14241.5	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.4236846	0	0	2.067182208	0.413436442
6085	1	1	1	-	0.4	24	0	0	0	28648.83	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0225477	0	0	0	0.068757197
6086	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6087	1	1	1	-	0.4	12	0	0	0	14776.4	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0116296	0	0	0	0.03546336
6088	1	1	1	-	0.4	13	0	0	0	416.44	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0122906	0	0	0	0.000999444
6089	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6090	1	1	1	-	0.4	13	0	0	0	406.63	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0120012	0	0	0	0.000975912
6091	1	1	1	-	0.4	8	0	0	0.00	7315.00	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0071965	0	0	0	0.017556
6092	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6093	1	1	1	-	0.4	6	0	0	0	6061	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0059628	0	0	0	0.0145464
6094	1	1	1	-	0.4	2	0	0	0	1680	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0158667	0	0	0	0.0387072
6095	1	1	1	-	0.4	9	2191.924	19727.3196	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0086256	0.013151546	0.047345567	0	0
6096	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0.236141568	0.236141568	0	0
6097	1	1	1	-	0.4	8	2034.917	18314.25075	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0080078	0.012209501	0.043954202	0	0
6098	1	1	1	-	0.4	0.1	25.6256	230.6304	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0009681	0.001476035	0.005313724	0	0
6099	1	1	1	-	0.4	1	0	0	490.04	2695.24	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0009642	0	0	0.001176103	0.006468569
6100	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0.236141568
6101	1	1	1	-	0.4	0.4	0	0	183.6	1009.8	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0003613	0	0	0.00044064	0.00242352
6102	1	1	1	-	0.4	0.6	0	0	275.6923077	1516.307692	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0052075	0	0	0.006351951	0.034935729
6103	1	1	1	-	0.4	4	0	9070.03	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0039658	0	0.02176807	0	0
6104	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6105	1	1	1	-	0.4	4	0	9070.029	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0039658	0	0.02176807	0	0
6106	1	1	0.7	-	0.4	2	0	4295.46	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.8414152	0	4.618478592	0	0
6107	1	1	1	-	0.4	2	0	2231.04	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0021949	0	0.005354496	0	0
6108	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6109	1	1	1	-	0.4	2	0	1471.296	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0014475	0	0.00353111	0	0
6110	1	1	1	-	0.4	0.7	0	718.48	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0067856	0	0.016553779	0	0
6111	1	1	1	-	0.4	2	0	0	0	917.82	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0018059	0	0	0	0.002202758
6112	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6113	1	1	1	-	0.4	1	0	0	0	673.228	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0013246	0	0	0	0.001615747
6114	1	1	1	-	0.4	0.3	0	0	0	128.24	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0024223	0	0	0	0.00295465
6115	1	1	1	-	0.4	2	0	0	589.19	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0023186	0	0	0.001414061	0
6116	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0
6117	1	1	1	-	0.4	2	0	0	551.216	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0021691	0	0	0.001322918	0
6118	1	1	1	-	0.4	1	0	0	305.2	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0115298	0	0	0.007031808	0
6119	1	1	1	-	0.4	0.4	0	0	0	592.52	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0003886	0	0	0	0.001422036
6120	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6121	1	1	1	-	0.4	0.3	0	0	0	418.635	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0002746	0	0	0	0.001004724
6122	1	1	1	-	0.4	0.1	0	0	0	196	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0012341	0	0	0	0.00451584
6123	1	1	1	-	0.4	0.1	0	0	0	130.10	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0001280	0	0	0	0.00031223
6124	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6125	1	1	1	-	0.4	0.1	0	0	0	53.768	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000529	0	0	0	0.000129043
6126	1	1	1	-	0.4	0.1	0	0	0	84	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0007933	0	0	0	0.00193536
6142	1	1	1	-	0.4	246	0	0	176840.37	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.2319665	0	0	0.424416894	0
6143	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0
6144	1	1	1	-	0.4	275	0	0	198298.28	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.2601135	0	0	0.475915863	0

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6145	1	1	1	-	0.4	15	0	53557.77	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0140506	0	0.128538649	0	0
6146	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6147	1	1	1	-	0.4	15	0	53372.09	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0140019	0	0.128093015	0	0
6148	1	1	1	-	0.4	20	0	0	0	70888.55	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0185973	0	0	0	0.17013253
6149	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6150	1	1	1	-	0.4	19	0	0	0	68290.01124	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0179156	0	0	0	0.16389603
6151	1	1	1	-	0.4	4	0	0	0	2662.93	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0034930	0	0	0	0.00639102
6152	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6153	1	1	1	-	0.4	4	0	0	0	2530.48	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0033193	0	0	0	0.00607314
6154	1	1	1	-	0.4	17	0	0	32045.01	32045.01	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0157629	0	0	0.076908029	0.07690803
6155	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0.236141568	0.236141568
6156	1	1	1	-	0.4	16	0	0	31185.35	31185.35	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0153400	0	0	0.074844849	0.07484485
6157	1	1	1	-	0.4	6	0	0	0	7344.51	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0057804	0	0	0	0.01762683
6158	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6159	1	1	1	-	0.4	6	0	0	0	7089.156379	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0055794	0	0	0	0.017013975
6160	1	1	1	-	0.4	5	0	5915.89	5915.89	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0046560	0	0.014198128	0.014198128	0
6161	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6162	1	1	1	-	0.4	5	0	5890.130333	5890.13	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0046358	0	0.014136313	0.014136313	0
6163	1	1	1	-	0.4	2	0	1937.07	1937.07	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0015245	0	0.004648958	0.004648958	0
6164	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0
6165	1	1	1	-	0.4	2	0	1893.40	1893.40	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0014902	0	0.004544158	0.004544158	0
6166	1	1	1	-	0.4	6	0	5660.01	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0055683	0	0.01358402	0	0
6167	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0	0
6168	1	1	1	-	0.4	6	0	5570.14	0	0	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0054799	0	0.013368328	0	0
6169	1	1	1	-	0.4	37	0	0	0	26553.14	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0348305	0	0	0	0.063727529

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при единовременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м2·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Gгод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6170	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0	0	0.236141568
6171	1	1	1	-	0.4	36	0	0	0	26047.40732	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0341671	0	0	0	0.062513778

Пыление от движения техники по площадке

Расчет выполнен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" (Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.)
Движение авто- или железнодорожного транспорта в пределах промплощадки обуславливает выделение пыли. Пыль выделяется в результате взаимодействия колес с полотном дороги (только для автомобильного транспорта) и сдува её с поверхности материала находящегося в кузове (вагоне).

Процесс: выделение пыли в результате взаимодействия колес автотранспорта с полотном дороги:

Максимальный разовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{сек} = (C_1 * C_2 * C_3 * k_5 * k * C_7 * N * L * q_1) / 3600$, г/с

Валовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{вал} = 0.0864 * M_{сек} * (365 - (T_{сп} + T_{д}))$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Кoeffи- циент, учитываю- щий сред- нюю грузо- подъемность транспорта (таблица 3.3.1)	Кoeffи- циент, учи- тывающий среднюю скорость передви- жения транспорта (таблица 3.3.2)	Число ходов (туда + обратно) всего транспор- та в час	Среднее расстояние одной ходки в пределах промпло- щадки, км	Кoeffи- циент, учитываю- щий состояние дорог (таблица 3.3.3)	Кoeffи- циент, учи- тывающий влажность поверхност- ного слоя материала (таблица 3.1.4)	Кoeffи- циент, учитываю- щий долю пыли, уносимой в атмосферу	Пыле- выделе- ние в атмос- феру на 1 км пробега, г/км	Кoeffи- циент гравита- ционного осажде- ния частиц	Коли- чество дней с устой- чивым снеж- ным покро- вом	Количество дней с осад- ками в виде дождя, рассчиты- вается по формуле: $T_d = 2 * T_{д0} / 24$, дней	Эффектив- ность средств пылеподав- ления, в долях единицы	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
				C ₁	C ₂	N	L	C ₃	k ₅	C ₇	q ₁	k	T _{сп}	T _д	η				2025 20	2026 21	2027 22	2028 23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Секция 101.	Земляные работы	6206	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0.1870848	0
Секция 102.	Земляные работы	6207	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0.1870848	0
Секция 103.	Земляные работы	6208	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1603584	0.1603584	0
Секция 104.	Земляные работы	6209	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.2138112	0.2138112	0
Секция 105.	Земляные работы	6210	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0.1870848	0
Секция 106.	Земляные работы	6211	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.133632	0	0
Секция 107.	Земляные работы	6212	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0.1870848	0
Секция 108.	Земляные работы	6213	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1069056	0	0
Секция 109.	Земляные работы	6214	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1603584	0.1603584	0.1603584
Секция 110.	Земляные работы	6215	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0.1870848	0.1870848
Секция 111.	Земляные работы	6216	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.0534528	0	0
Секция 112.	Земляные работы	6217	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.0801792	0.0801792	0
Секция 113.	Земляные работы	6218	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0	0
Секция 114.	Земляные работы	6219	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1870848	0	0
Секция 115.	Земляные работы	6220	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.0801792	0
Секция 116.	Земляные работы	6221	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.2138112	0
Секция 117.	Земляные работы	6222	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.0801792	0.0801792	0
Секция 118.	Земляные работы	6223	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.133632	0.133632
Секция 119.	Земляные работы	6224	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1603584	0.1603584	0
Секция 120.	Земляные работы	6225	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.0267264	0.0267264
Секция 121.	Земляные работы	6226	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.2138112	0.2138112
Секция 122.	Земляные работы	6227	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.133632
Секция 123.	Земляные работы	6228	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.00356352
Секция 124.	Земляные работы	6229	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.1069056
Секция 128.	Земляные работы	6230	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0103111	0	0.2405376	0	0

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Кoeffи- циент, учитываю- щий сред- нюю грузо- подъемность транспорта (таблица 3.3.1)	Кoeffи- циент, учи- тывающий среднюю скорость передви- жения транспорта (таблица 3.3.2)	Число ходов (туда + обратно) всего транспор- та в час	Среднее расстояние одной ходки в пределах промпло- щадки, км	Кoeffи- циент, учитывающий состояние дорог (таблица 3.3.3)	Кoeffи- циент, учи- тывающий влажность поверхност- ного слоя материала (таблица 3.1.4)	Кoeffи- циент, учитываю- щий долю пыли, уносимой в атмосферу	Пыле- выделе- ние в атмос- феру на 1 км пробега, г/км	Кoeffи- циент гравита- ционного осажде- ния частиц	Коли- чество дней с устой- чивым снеж- ным покровом	Количество дней с осад- ками в виде дождя, рассчиты- вается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффектив- ность средств пылеподав- ления, в долях единицы	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
				C ₁	C ₂	N	L	C ₃	k ₅	C ₇	q ₁	k	T _{сп}	T _д	η				2025 20	2026 21	2027 22	2028 23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19				
Секция 148.	Земляные работы	6231	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.0534528	0.267264
Секция 400.	Земляные работы	6232	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1069056	0	0
Секция 500.	Земляные работы	6233	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.0534528
Секция 600.	Земляные работы	6234	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.0267264	0
Секция 005.00.	Земляные работы	6235	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.1603584
Секция 129.01.	Земляные работы	6236	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.1069056
Внеплощадочны е технологические сети.	Земляные работы	6237	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.0267264	0
Внеплощадочны е сети водопровода и канализации	Земляные работы	6238	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0.133632	0	0
Внутриплоща- дочные сети пожаротушения.	Земляные работы	6239	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.133632
Внутриплоща- дочные сети пожаротушения.	Земляные работы	6240	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.0267264
Внутриплоща- дочные сети водоснабжения и канализации.	Земляные работы	6241	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0.2138112	0.2138112
Наружные сети водоснабжения площадки ГТЭС.	Земляные работы	6242	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.133632
Наружные сети водоснабжения площадки парка пропана.	Земляные работы	6243	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0.133632	0.133632	0
Наружные сети водоснабжения площадки пождепо.	Земляные работы	6244	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0.133632	0.133632	0
Наружные сети пожаротушения. Площадка ГТЭС	Земляные работы	6245	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0.1069056	0	0
Наружные сети пожаротушения пожарное депо, парк пропана.	Земляные работы	6246	Уплотнение грунта	1	1	8	1	1	0.8	0.01	1450	0.4			0	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0103111	0	0	0	0.0267264

Транспортировка

Расчет выполнен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" (Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.)
Движение авто- или железнодорожного транспорта в пределах промплощадки обуславливает выделение пыли. Пыль выделяется в результате взаимодействия колес с полотном дороги (только для автомобильного транспорта) и сдува её с поверхности материала находящегося в кузове (вагоне).

Процесс: выделение пыли в результате сдува с поверхности кузова автотранспорта:
Максимальный разовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{сек} = C_4 * C_5 * k_5 * q' * S * n$, г/с
Валовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{год} = 0.0864 * M_{сек} * (365 - (T_{сп} + T_{д}))$, т/год

№ произ-водства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности материала на платформе и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение C4 колеблется в пределах 1.3 ÷ 1.6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения платформы)	Коэффициент, учитывающий скорость обдува (Vоб) материала (таблица 3.3.4)	Коэффициент, учитывающий влажность поверхностного слоя материала (таблица 3.1.4)	Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала на платформе, (таблица 3.1.1), г/м2хс	Площадь открытой поверхности транспортируемого материала, м2	Число работающих авто-машин, ед.	Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Tд=2*Tд0/24, дней	Эффектив-ность средств пылеподавления, в долях единицы	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
				C4	C5	k5	q'	S	n	Tсп	Tд	η				2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Сдув с поверхно-сти кузова	Земляные работы	6247	Транспортировка грунта с погрузкой в автосамосвалы и отвозкой на расстояние 1км	1.3	1.5	0.10	0.004	19.5	38			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.5779800	0	18.22717728	18.22717728	9.11358864
Сдув с поверхно-сти кузова	Земляные работы	6248	Транспортировка грунта на временный отвал для осушения на 2км	1.3	1.5	0.10	0.004	19.5	48			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.7300800	0	23.02380288	23.02380288	11.51190144
Сдув с поверхно-сти кузова	Земляные работы	6249	Транспортировка остаточного грунта до 35км	1.3	1.5	0.10	0.004	19.5	5			0	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0760500	0	2.3983128	2.3983128	1.1991564

СТРОИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ

Пересыпка, устройство подушки, хранение строительных материалов

Расчет выполнен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" (Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.)

Процесс: выделение пыли при пересыпке (перевалке, перемещении) материала, погрузке сыпучего строительного материала рассчитывается по следующим формулам:

Максимально разовый выброс рассчитывается по формуле:

$M_{сек} = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot k_8 \cdot k_9 \cdot k \cdot B' \cdot G_{нас} \cdot 10^6 / 3600 \times (1-\eta)$, г/с

Валовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{год} = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot k_8 \cdot k_9 \cdot k \cdot B' \cdot G_{год} \times (1-\eta)$, т/год

Процесс: выделение пыли при статическом хранении материала рассчитывается по формулам.

Максимально разовый выброс рассчитывается по формуле: $M_{сек} = (k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot k \cdot q' \cdot S)$, г/с

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

$M_{год} = 0.0864 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot k \cdot q' \cdot S \cdot (365 - (T_{сн} + T_{л})) \times (1-\eta)$, т/год

№ произ- водст- ва	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеос условия (таблица 3.1.2), с учетом пункта 2.6		Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k1	k2	k3 ср	k3 макс	k4	k5	k6	S	k7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	Строительные работы	6127	Пересыпка извести	Перемещение	Известь комовая	0.04	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.2
2	Строительные работы	6128	Статическое хранение извести	Хранение	Известь комовая	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	100	0.2
2	Строительные работы	6129	Пересыпка гравия	Перемещение	Гравий керамзитовый	0.01	0.001	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.6
2	Строительные работы	6130	Статическое хранение гравия	Хранение	Гравий керамзитовый	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	300	0.6
2	Строительные работы	6131	Пересыпка грунта	Перемещение	Грунт	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
2	Строительные работы	6132	Статическое хранение грунта	Хранение	Грунт	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	600	0.5
2	Строительные работы	6133	Пересыпка растительной земли	Перемещение	Растительная земля	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
2	Строительные работы	6134	Статическое хранение растительной земли	Хранение	Растительная земля	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	50	0.5
2	Строительные работы	6135	Пересыпка глины	Перемещение	Глина	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
2	Строительные работы	6136	Статическое хранение глины	Хранение	Глина	-	-	1.2	1.7	1	0.01	1.3	20	0.5
2	Строительные работы	6137	Пересыпка сухих строительных смесей	Перемещение	Сухие строительные смеси	0.04	0.03	1.2	1.7	1	1	-	-	1
2	Строительные работы	6138	Пересыпка цемента	Перемещение	Цемент	0.04	0.03	1.2	1.7	1	1	-	-	1
2	Строительные работы	6139	Пересыпка вяжущего гипса, марки Г-3	Перемещение	Гипс	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
2	Строительные работы	6140	Пересыпка шлакопортландцемент	Перемещение	Цемент	0.04	0.03	1.2	1.7	1	1	-	-	1
2	Строительные работы	6141	Пересыпка бентонитового глинопорошка для буровых растворов	Перемещение	Глина	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.01	-	-	0.5
2	Строительные работы	6172	Хранение ПГС	Хранение	ПГС	-	-	1.2	1.7	1	0.6	1.3	400	0.6
2	Строительные работы	6173	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6174	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6175	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6176	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6177	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6178	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6179	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6180	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6181	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6182	Пересыпка ПГС	Перемещение	ПГС	0.03	0.04	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6183	Хранение песчаного грунта	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.8
2	Строительные работы	6184	Хранение песка природного	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.8
2	Строительные работы	6185	Хранение песка из отсева дробления	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.8
2	Строительные работы	6186	Хранение песчанного грунта	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.8
2	Строительные работы	6187	Хранение песка	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.8
2	Строительные работы	6188	Хранение природного песка	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	50	0.8
2	Строительные работы	6189	Хранение песка металлического	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	2	0.8
2	Строительные работы	6190	Хранение песка кварцевого строительного	Хранение	Песок	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	2	0.8
2	Земляные работы	6191	Пересыпка песчаного грунта	Перемещение	Песок	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6192	Пересыпка песка природного	Перемещение	Песок	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6193	Пересыпка песка из отсева дробления	Перемещение	Песок	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6194	Пересыпка песчанного грунта	Перемещение	Песок	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6195	Пересыпка песка	Перемещение	Песок	0.05	0.02	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6196	Пересыпка природного песка	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8

№ произ- водст- ва	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование операци	Наименование материала	Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	Доля пыли, переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1)	Коэффициент, учитывающий местные метеусловия (таблица 3.1.2), с учетом пункта 2.6		Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала и определяемый как соотношение Sфакт/S (значение k6 колеблется в пределах 1,3 ÷ 1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения)	Поверхность пыления в плане	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)
						k ₁	k ₂	k _{3 ср}	k _{3 макс}	k ₄	k ₅	k ₆	S	k ₇
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	Строительные работы	6197	Пересыпка песка металлического	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6198	Пересыпка песка кварцевого строительного	Перемещение	Песок	0.1	0.05	1.2	1.7	1	0.8	-	-	0.8
2	Строительные работы	6199	Хранение щебня 5-10 мм	Хранение	Щебень	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.6
2	Строительные работы	6200	Хранение щебня 10-20 мм	Хранение	Щебень	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.6
2	Строительные работы	6201	Пересыпка щебня 10-20 мм	Перемещение	Щебень	0.03	0.015	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6202	Хранение щебня 20-40 мм	Хранение	Щебень	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.6
2	Строительные работы	6203	Пересыпка щебня 20-40 мм	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6
2	Строительные работы	6204	Хранение щебня 70 мм	Хранение	Щебень	-	-	1.2	1.7	1	0.8	1.3	200	0.6
2	Строительные работы	6205	Пересыпка щебня 70 мм	Перемещение	Щебень	0.02	0.01	1.2	1.7	1	0.6	-	-	0.6

Продолжение таблицы

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при единовременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квад- ратного метра факти- ческой поверх- ности, г/м2·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитацион- ного осажде- ния частиц	Производи- тельность узла пере- сыпки или количество перерабаты- ваемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Ггод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффектив- ность средств пылеподав- ления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6127	1	1	1	-	0.4	1	0	3.22	6.43	5.67	-	-	0	-	214	Гашеная известь (304)	0.0194377	0	0.000197578	0.000395156	0.000348114
6128	-	-	-	0.005	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	214	Гашеная известь (304)	0.0707200	0	1.57427712	1.57427712	1.57427712
6129	1	1	1	-	0.4	1	0	96.03	192.06	169.20	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0008707	0	0.000221253	0.000442506	0.000389827
6130	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.2545920	0	5.667397632	5.667397632	5.667397632
6131	1	1	1	-	0.4	1	0	195.80	391.61	344.99	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0010861	0	0.00046993	0.000939859	0.000827971
6132	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0106080	0	0.236141568	0.236141568	0.236141568
6133	1	1	1	-	0.4	1	0	16.58	33.17	29.22	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0009199	0	0.00003980	0.00007961	0.00007013
6134	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0008840	0	0.019678464	0.019678464	0.019678464
6135	1	1	1	-	0.4	1	0	9.63	19.27	16.97	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0008015	0	0.00002312	0.00004624	0.00004074
6136	-	-	-	0.004	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0003536	0	0.007871386	0.007871386	0.007871386
6137	1	1	0.4	-	0.4	0.008	0	13.96	27.93	24.60	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0007640	0	0.003217446	0.006434893	0.005668834
6138	1	1	0.4	-	0.4	0.001	0	0.03	0.05	0.05	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000874	0	0.0000063	0.0000126	0.00001111
6139	1	1	1	-	0.4	0.001	0	0.06	0.12	0.11	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000010	0	0.00000015	0.00000029	0.00000026

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м ² ·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Ггод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6140	1	1	0.4	-	0.4	0.002	0	1.03	2.06	1.82	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0001871	0	0.0002377	0.0004754	0.00041879
6141	1	1	1	-	0.4	0.02	0	11.26	22.52	19.84	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0000213	0	0.00002702	0.00005405	0.00004762
6172	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2545920	0	5.667397632	5.667397632	5.667397632
6173	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6174	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6175	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6176	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6177	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6178	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6179	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6180	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6181	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6182	1	1	0.5	-	0.4	3	0	5947.51	11895.02	11258.95	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1123418	0	0.616637768	1.233275536	0.233465484
6183	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2263040	0	5.037686784	5.037686784	5.037686784
6184	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2263040	0	5.037686784	5.037686784	2.518843392
6185	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2263040	0	5.037686784	5.037686784	2.518843392
6186	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2263040	0	5.037686784	5.037686784	2.518843392
6187	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.2263040	0	5.037686784	5.037686784	2.518843392
6188	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0565760	0	1.259421696	1.259421696	1.259421696
6189	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0022630	0	0.050376868	0.050376868	0.050376868
6190	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0022630	0	0.050376868	0.050376868	0.050376868
6191	1	0.2	0.5	-	0.4	39	0	169406.94	338813.88	298478.90	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.4740606	0	5.204181197	10.40836239	4.584635827
6192	1	0.2	0.5	-	0.4	9	0	38669.23	77338.46	68131.50	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.1082102	0	1.187918783	2.375837567	1.046499881
6193	1	0.2	0.5	-	0.4	1	0	3000.85	6001.70	5287.21	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0083974	0	0.092186048	0.184372096	0.162423037
6194	1	0.2	0.5	-	0.4	1	0	5952.44	11904.88	10487.64	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0166570	0	0.182859006	0.365718012	0.322180153
6195	1	1	0.5	-	0.4	0.43	0	1850.30	3700.61	3260.06	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20% (494)	0.0258890	0	0.284206551	0.568413102	0.500744876

№ ИЗА	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается k9=0,2 при одновременном сбросе материала весом до 10 т, и k9=0,1 – свыше 10 т. В остальных случаях k9=1	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7)	Унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности, г/м2·с, в условиях когда k3=1, k5=1 (таблица 3.1.1)	Коэффициент гравитационного осаждения частиц	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, Ггод				Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле: Тд=2*Тд0/24, дней	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Количество рабочих дней	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год			
							2025	2026	2027	2028								2025	2026	2027	2028
	k8	k9	B'	q'	k	G _{чис}	23	24	25	26	Тсп	Тд	η	30	31	32	33	34	35	36	37
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
6196	1	1	0.5	-	0.4	0.05	0	156.89	313.79	276.43	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0164641	0	0.120493901	0.240987802	0.212298778
6197	1	1	0.5	-	0.4	0.00002	0	0.07	0.14	0.12	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000071	0	0.00005230	0.000104591	0.00009214
6198	1	1	0.5	-	0.4	0.00012	0	0.34	0.68	0.60	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000358	0	0.000262371	0.000524742	0.000462272
6199	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1697280	0	3.778265088	3.778265088	1.889132544
6200	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1697280	0	3.778265088	3.778265088	1.889132544
6201	1	1	1	-	0.4	8	0	23307.27	46614.54	41065.19	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.2476398	0	1.81237341	3.62474682	0.638645883
6202	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1697280	0	3.778265088	3.778265088	1.889132544
6203	1	1	1	-	0.4	4	0	11322.51	22645.01	19949.18	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0534674	0	0.391305944	0.782611543	0.689443592
6204	-	-	-	0.002	0.4	-	-	-	-	-			0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1697280	0	3.778265088	3.778265088	1.889132544
6205	1	1	1	-	0.4	14	0	39204.21	78408.42	69074.09	-	-	0	-	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1851310	0	1.354897573	2.709795145	0.477440097

Хранение топлива

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.

Расчетные формулы:

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год:

$$G=(V_{o3} \cdot B_{o3}+U_{вл} \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{max} \cdot 10^{-6}+G_{ХР} \cdot K_{нп} \cdot N_p$$

Максимально-разовый выброс, г/с:

$$M=C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_{ч}^{max} / 3600$$

№ произ-водства	Наименование произ-водства	№ ИЗА	Наименование источника выделения	Тип топлива	Объем резервуара, м³	Тип/Конструкция	Количество, шт.	C ₁ (Приложение 12) концентрация паров в резервуаре, г/м³	K _p ^{max} (Приложение 8) опытный коэффициент	V _ч ^{max} объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его заправки, м³/час	У _{оз} (Приложение 12) удельные выбросы	У _{вл} (Приложение 12) удельные выбросы	G _{ХР} (Приложение 13), т/год	K _{нп} (Приложение 12) опытный коэффициент	Закачиваемый объем, т/год				Объем перекачки в осенне-зимний период Воз, т/пер.				Объем перекачки в весенне-летний период Ввл, т/пер.				Время работы, час/год				Массовое содержание C _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

Топливозаправщик Заправка

Заправка техники и автотранспорта

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.

Расчетные формулы:

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год:

$$G_p = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}; G_{\text{зак}} = (C_{\text{р}}^{\text{оз}} \cdot Q_{\text{оз}} + C_{\text{р}}^{\text{вл}} \cdot Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}; G_{\text{пр.р.}} = 0,5 \cdot J \cdot (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}$$

Максимально-разовый выброс, г/с:

$$M_p = (C_{\text{р}}^{\text{макс}} \cdot V_{\text{сд}}) / t; M6.a/m = (V_{\text{сд}} \cdot C6.a/m_{\text{мах}}) / 3600$$

№ произ-водства	Наименование произ-водства	№ ПЗА	Наименование источника выделения	Тип топлива	Объем резервуара, м³	Количество, шт.				Тип резервуара	С _{рмах} (Приложение 15,17) концентрация, г/м³	Усл.объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³	Фактический максимальный объем топлива через ТРК, м³/ч	t время слива заданного объема (Vсл) нефтепродукта, сек	С _{р_{оз}} (Приложение 15,17) концентрация, г/м³	С _{рвл} (Приложение 15,17) концентрация, г/м4	J едельные выбросы при проливах, г/м³	Закачиваемый объем, м³/год				Объем перекачки в осенне-зимний период В _{оз} , м³/пер.				Объем перекачки весенне-летний период В _{вл} , т/пер.				Время работы, час/год				Массовое содержание С _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.									2025г.	2026г.	2027г.	2028г.					2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.					2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
2	Строительные работы	6295	Топливо-заправщик	Дизтопливо		8	7	16	12	б. а/м	3.92		5.00		1.98	2.66	50	2056.3	12746.5	25752.7	21992.9	1028.2	6373.2	12876.4	10996.5	1028.2	6373.2	12876.4	10996.5	480	2400	2160	2568	0.28%	333	Сероводород	0.0000152	0.0001573	0.0009751	0.00197	0.0016824
																																		99.72%	2754	Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	0.0054292	0.0560219	0.347258	0.7015938	0.5991646

Дизельные генераторы

Расчеты выбросов выполнены согласно, "Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" РНД 211.2.02.04-2004, МООС РК, Астана 2005 год.

Максимальный выброс i-го вещества стационарной дизельной установки определяется по формуле:

$$M_{\text{сек}} = e_i \cdot P_i / 3600, \text{ г/с}$$

где:

e_i - Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт*ч (таблица 1 или 2)

P_э - Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки:

Валовый выброс i-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = q_i \cdot V_{\text{год}} / 1000, \text{ т/год}$$

где:

q_i - выброс i-го вредного вещества, г/кг топлива, приходящегося на один кг дизельного топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, г/кг топлива (таблица 3 или 4)

Vгод - Расход топлива стационарной дизельной установкой за год (берется по отчетным данным об эксплуатации установки)

№ произ-водства	Наименование произ-водства	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топлива, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы е _i , г/кВт ч	Удельные выбросы q _i , г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	16	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0.5984	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0.09724	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0.0374	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0.0935	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0.4862	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.000001	0	0
					Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0.00935	0	0
2	ДГУ	17	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	1100	0	0	17	0	18.7	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0.2244	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0.1632	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0.02652	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0.0102	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0.0255	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0.1326	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	0	0
2	ДГУ	18	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0.00255	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0.0612	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0.1632	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0.02652	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0.0102	0	0

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0255	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.1326	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000003	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00255	0	0
					Б	1	0	300	0	0	17	0	5.1	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0.0612	0	0	
2	ДГУ	19	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.11968	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.019448	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00748	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.09724	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0	0.04488	0	0
2	ДГУ	20	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.11968	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.019448	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00748	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.09724	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0	0.04488	0	0
2	ДГУ	21	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.11968	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.019448	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00748	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.09724	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00187	0	0
					Б	1	0	220	0	0	17	0	3.74	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0	0.04488	0	0
2	ДГУ	22	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.06528	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.010608	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00408	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0102	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.05304	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000001	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00102	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0	0.02448	0	0
2	ДГУ	23	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.06528	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.010608	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00408	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0102	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1722222	0	0	0	0	0.05304	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000001	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00102	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0805556	0	0	0	0	0.02448	0	0
2	ДГУ	24	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.2133333	0	0	0	0	0.06528	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0346667	0	0	0	0	0.010608	0	0
					Б	1	0	120	0	0	17	0	2.04	0	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00408	0	0

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.0374	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0935	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.4862	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.000001	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00935	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.2244	0
2	ДГУ	26	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.5984	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.0374	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0935	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.4862	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.000001	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00935	0
					Б	1	0	0	1100	0	17	0	0	18.7	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.2244	0
2	ДГУ	27	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.04488	0
2	ДГУ	28	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.04488	0
2	ДГУ	29	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.04488	0
2	ДГУ	30	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0.00187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0.04488	0
2	ДГУ	31	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220</																			



«Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка



№ произ-водст-ва	Наименование производст-ва	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топлива, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0	0.04488	0
2	ДГУ	33	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0	0	0	0	0.11968	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0	0	0	0	0.019448	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0	0	0	0	0.00748	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0	0	0	0	0.0187	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0	0	0	0	0.09724	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0	0	0	0	0.00187	0
2	ДГУ	34	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	0	17	0	0	3.74	0	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0	0	0	0	0.04488	0
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0.0346667	0	0	0	0.019448	0.009724
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0.0138889	0	0	0	0.00748	0.00374
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0.0333333	0	0	0	0.0187	0.00935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0.1722222	0	0	0	0.09724	0.04862
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	35	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0.0033333	0	0	0	0.00187	0.000935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0.0805556	0	0	0	0.04488	0.02244
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0.0346667	0	0	0	0.019448	0.009724
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0.0138889	0	0	0	0.00748	0.00374
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0.0333333	0	0	0	0.0187	0.00935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0.1722222	0	0	0	0.09724	0.04862
2	ДГУ	36	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0.0033333	0	0	0	0.00187	0.000935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0.0805556	0	0	0	0.04488	0.02244
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0.0346667	0	0	0	0.019448	0.009724
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0.0138889	0	0	0	0.00748	0.00374
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0.0333333	0	0	0	0.0187	0.00935
2	ДГУ	37	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0.1722222	0	0	0	0.09724	0.04862
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0.0033333	0	0	0	0.00187	0.000935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0.0805556	0	0	0	0.04488	0.02244
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0.0346667	0	0	0	0.019448	0.009724
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0.0138889	0	0	0	0.00748	0.00374
2	ДГУ	38	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0.0333333	0	0	0	0.0187	0.00935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0.1722222	0	0	0	0.09724	0.04862
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0.0033333	0	0	0	0.00187	0.000935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0.0805556	0	0	0	0.04488	0.02244
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0346667	0.0346667	0	0	0	0.019448	0.009724
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0138889	0.0138889	0	0	0	0.00748	0.00374
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0333333	0.0333333	0	0	0	0.0187	0.00935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1722222	0.1722222	0	0	0	0.09724	0.04862
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0033333	0.0033333	0	0	0	0.00187	0.000935
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0805556	0.0805556	0	0	0	0.04488	0.02244
					Б	1	0	0	220	110	17	0	0	3.74	1.87	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.2133333	0.2133333	0	0	0	0.11968	0.05984

№ произ- водст- ва	Наименование произ- водст- ва	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
2	ДГУ	39	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.2133333	0	0	0	0.39712	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0346667	0	0	0	0.064532	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0138889	0	0	0	0.02482	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0333333	0	0	0	0.06205	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1722222	0	0	0	0.32266	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000007	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0033333	0	0	0	0.006205	
Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0805556	0	0	0	0.14892						
2	ДГУ	40	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.2133333	0	0	0	0.39712	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0346667	0	0	0	0.064532	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0138889	0	0	0	0.02482	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0333333	0	0	0	0.06205	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1722222	0	0	0	0.32266	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000007	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0033333	0	0	0	0.006205	
Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0805556	0	0	0	0.14892						
2	ДГУ	41	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.2133333	0	0	0	0.39712	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0346667	0	0	0	0.064532	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0138889	0	0	0	0.02482	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0333333	0	0	0	0.06205	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1722222	0	0	0	0.32266	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000007	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0033333	0	0	0	0.006205	
Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0805556	0	0	0	0.14892						
2	ДГУ	42	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.2133333	0	0	0	0.39712	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0346667	0	0	0	0.064532	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0138889	0	0	0	0.02482	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0333333	0	0	0	0.06205	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1722222	0	0	0	0.32266	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000007	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0033333	0	0	0	0.006205	
Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0805556	0	0	0	0.14892						
2	ДГУ	43	Дизельный генератор	ДЭС-100	Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.2133333	0	0	0	0.39712	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0346667	0	0	0	0.064532	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0138889	0	0	0	0.02482	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0333333	0	0	0	0.06205	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1722222	0	0	0	0.32266	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000007	
					Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0033333	0	0	0	0.006205	
Б	1	0	0	0	730	17	0	0	0	12.41	100	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0805556	0	0	0	0.14892						
2	ДГУ	44	Дизельный генератор	ДЭС-60	А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0.1373333 3	0	0	0	0.210528	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0.0223167	0	0	0	0.0342108	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0.0116667	0	0	0	0.01836	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0.01833333	0	0	0	0.02754	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0.12	0	0	0	0.1836	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0.0000002	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0
					А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0.0025	0	0	0	0.003672	0	0	0	0
А	1	600	0	0	0	10.2	6.12	0	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0.06	0	0	0	0.0918	0	0	0	0					
2	ДГУ	45	Дизельный генератор	ДЭС-60	А	1	0	0	0	0	10.2	0	0	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0	0	0	0	0	
					А																								

№ произ- водст- ва	Наименование произ- водст- ва	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
					A	1	0	0	0	0	10.2	0	0	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					A	1	0	0	0	0	10.2	0	0	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					A	1	0	0	0	0	10.2	0	0	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					A	1	0	0	0	0	10.2	0	0	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ДГУ	46	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0.0116667	0	0	0	0	0.003672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0183333	0	0	0	0	0.005508	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.12	0	0	0	0	0.03672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0	0.00000007	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0025	0	0	0	0	0.0007344	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.06	0	0	0	0	0.01836	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
2	ДГУ	47	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0.0116667	0	0	0	0	0.003672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0183333	0	0	0	0	0.005508	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.12	0	0	0	0	0.03672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0	0.00000007	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0025	0	0	0	0	0.0007344	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.06	0	0	0	0	0.01836	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
2	ДГУ	48	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0.0116667	0	0	0	0	0.003672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0183333	0	0	0	0	0.005508	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.12	0	0	0	0	0.03672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0	0.00000007	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0025	0	0	0	0	0.0007344	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.06	0	0	0	0	0.01836	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
2	ДГУ	49	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0.0116667	0	0	0	0	0.003672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0183333	0	0	0	0	0.005508	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.12	0	0	0	0	0.03672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0	0.00000007	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0025	0	0	0	0	0.0007344	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.06	0	0	0	0	0.01836	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
2	ДГУ	50	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1373333	0	0	0	0	0.0421056	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0223167	0	0	0	0	0.0068422	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0.0116667	0	0	0	0	0.003672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0183333	0	0	0	0	0.005508	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.12	0	0	0	0	0.03672	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0	0.00000007	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0025	0	0	0	0	0.0007344	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.06	0	0	0	0	0.01836	0	0
					A	1	0	120	0	0	10.2	0	1.224	0	0	60	10.3												

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0	0	0	0.010098	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0	0	0	0.06732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0025	0	0	0	0.0013464	0
2	ДГУ	53	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1373333	0	0	0	0.0771936	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0223167	0	0	0	0.012544	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0116667	0	0	0	0.006732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0	0	0	0.010098	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0	0	0	0.06732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0025	0	0	0	0.0013464	0
2	ДГУ	54	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1373333	0	0	0	0.0771936	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0223167	0	0	0	0.012544	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0116667	0	0	0	0.006732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0	0	0	0.010098	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0	0	0	0.06732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0025	0	0	0	0.0013464	0
2	ДГУ	55	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1373333	0	0	0	0.0771936	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0223167	0	0	0	0.012544	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0116667	0	0	0	0.006732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0	0	0	0.010098	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0	0	0	0.06732	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	220	0	10.2	0	0	2.244	0	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0025	0	0	0	0.0013464	0
2	ДГУ	56	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1373333	0.1373333	0	0	0.0771936	0.0168422
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0223167	0.0223167	0	0	0.012544	0.0027369
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0116667	0.0116667	0	0	0.006732	0.0014688
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0.0183333	0	0	0.010098	0.0022032
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0.12	0	0	0.06732	0.014688
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0.0000002	0	0	0.0000001	0.00000003
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0025	0.0025	0	0	0.0013464	0.0002938
2	ДГУ	57	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.06	0.06	0	0	0.03366	0.007344
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1373333	0.1373333	0	0	0.0771936	0.0168422
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0223167	0.0223167	0	0	0.012544	0.0027369
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0116667	0.0116667	0	0	0.006732	0.0014688
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0183333	0.0183333	0	0	0.010098	0.0022032
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.12	0.12	0	0	0.06732	0.014688
					A	1	0	0	220	48	10.2	0	0	2.244	0.4896	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0.0000002	0	0	0.0000001	0.00000003
2	ДГУ	58	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1373333	0	0	0	0.2561424
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0223167	0	0	0	0.0416231
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0116667	0	0	0	0.022338
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0183333	0	0	0	0.033507
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.12	0	0	0	0.22338
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000004
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0025	0	0	0	0.0044676
2	ДГУ	59	Дизельный генератор	ДЭС-60	A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.06	0	0	0	0.11169
					A	1	0																					

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год								
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0116667	0	0	0	0.022338					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0183333	0	0	0	0.033507					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.12	0	0	0	0.22338					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000004					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0025	0	0	0	0.0044676					
					A	1	0	0	0	730	10.2	0	0	0	7.446	60	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.06	0	0	0	0.11169					
					2	ДГУ	60	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0.0047472	0.031648	0.031648	0.031648
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	304	Азота оксид	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0.0007714	0.0051428	0.0051428	0.0051428	
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.7	3	328	Сажа	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0.000414	0.00276	0.00276	0.00276	
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0.000621	0.00414	0.00414	0.00414	
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0.078	0.078	0.078	0.078	0.00414	0.0276	0.0276	0.0276						
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.000000008	0.00000005	0.00000005	0.00000005						
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0.001625	0.001625	0.001625	0.001625	0.0000828	0.000552	0.000552	0.000552						
					A	1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0.039	0.039	0.039	0.039	0.00207	0.0138	0.0138	0.0138					
					2	ДГУ	61	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0.0047472	0.031648	0.031648	0.031648
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	304	Азота оксид	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0.0007714	0.0051428	0.0051428	0.0051428	
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.7	3	328	Сажа	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0.000414	0.00276	0.00276	0.00276	
					A					1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0.000621	0.00414	0.00414	0.00414	
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0.078	0.078	0.078	0.078	0.00414	0.0276	0.0276	0.0276						
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.000000008	0.00000005	0.00000005	0.00000005						
A	1	15	100	100	100					9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0.001625	0.001625	0.001625	0.001625	0.0000828	0.000552	0.000552	0.000552						
					A	1	15	100	100	100	9.2	0.138	0.92	0.92	0.92	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0.039	0.039	0.039	0.039	0.00207	0.0138	0.0138	0.0138					
					2	ДГУ	62	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.031648
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0051428	
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.00276	
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.00414	
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.0276						
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000005						
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.000552						
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.039	0.039	0.039	0	0.0138	0.0138	0.0138					
					2	ДГУ	63	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.031648
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0051428	
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.00276	
					A					1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.00414	
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.0276						
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000005						
A	1	0	100	100	100					9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.000552						
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.039	0.039	0.039	0	0.0138	0.0138	0.0138					
					2	ДГУ	64	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	66	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.039	0.039	0.039	0	0.0138	0.0138	0.0138
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.031648
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0051428
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.00276
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.00414
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.0276
					A	1	0	100	100	100	9.2	0	0.92	0.92	0.92	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000005
2	ДГУ	67	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.0101274
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.0008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.0013248
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000002
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.0001766
2	ДГУ	68	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.0101274
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.0008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.0013248
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000002
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.0001766
2	ДГУ	69	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.0101274
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.0008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.0013248
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000002
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.0001766
2	ДГУ	70	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.0101274
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.0008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.0013248
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078	0.078	0.078	0	0.0276	0.0276	0.008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0	0.00000005	0.00000005	0.00000002
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.001625	0.001625	0.001625	0	0.000552	0.000552	0.0001766
2	ДГУ	71	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0892667	0.0892667	0.0892667	0	0.031648	0.031648	0.0101274
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0145058	0.0145058	0.0145058	0	0.0051428	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0.0075833	0.0075833	0.0075833	0	0.00276	0.00276	0.0008832
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0119167	0.0119167	0.0119167	0	0.00414	0.00414	0.0013248
					A	1	0	100	100	32	9.2	0	0.92	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.078						

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	74	Компрессор	Компрессор передвижной ЗИФ-5М	A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0.0000001	0	0	0.00000005	0.00000002
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.001625	0.001625	0	0	0.000552	0.0001766
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.039	0.039	0	0	0.0138	0.004416
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0892667	0.0892667	0	0	0.031648	0.0101274
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0145058	0.0145058	0	0	0.0051428	0.0016457
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0075833	0.0075833	0	0	0.00276	0.0008832
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0119167	0.0119167	0	0	0.00414	0.0013248
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.078	0.078	0	0	0.0276	0.008832
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0.0000001	0	0	0.00000005	0.00000002
2	ДГУ	75	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.001625	0.001625	0	0	0.000552	0.0001766
					A	1	0	0	100	32	9.2	0	0	0.92	0.2944	39	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.039	0.039	0	0	0.0138	0.004416
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0.100711 1	0.1007111	0	0	0.1021405	0.0742352	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0.016365 6	0.0163656	0	0	0.0165978	0.0120632	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0.008555 6	0.0085556	0	0	0.0089076	0.006474	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0.013444 4	0.0134444	0	0	0.0133614	0.009711	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0.088	0.088	0	0	0.089076	0.06474	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0.000000 2	0.0000002	0	0	0.0000002	0.0000001	0	0
					A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0.001833 3	0.0018333	0	0	0.0017815	0.0012948	0	0
2	ДГУ	76	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	571	415	0	0	5.2	2.9692	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0.044	0.044	0	0	0.044538	0.03237	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0	0	0	0.0742352	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0
2	ДГУ	77	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0	0	0	0.0742352	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0
					2	ДГУ	78	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0
A	1	0	415	0						0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0
2	ДГУ	79	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1						A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					A	1	0	415	0	0	5.2																	

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Количес- тво СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0					
2	ДГУ	81	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0	0	0	0.0742352	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0					
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0					
2	ДГУ	82	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0	0	0	0.0742352	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0					
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0					
2	ДГУ	83	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.1007111	0	0	0	0.0742352	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0163656	0	0	0	0.0120632	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0.0085556	0	0	0	0.006474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0134444	0	0	0	0.009711	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.088	0	0	0	0.06474	0	0
					А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	0
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0018333	0	0	0	0.0012948	0	0					
А	1	0	415	0	0	5.2	0	2.158	0	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.044	0	0	0	0.03237	0	0					
2	ДГУ	84	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0					
А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0					
2	ДГУ	85	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0					
А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0					
2	ДГУ	86	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					А	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0						

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Количе- ство СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
2	ДГУ	87	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	88	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	89	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	90	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	91	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	92	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	93	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43											

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0
2	ДГУ	94	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	95	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	96	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	97	Дизельный генератор	сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	98	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0
2	ДГУ	99	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0
				A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0	
2	ДГУ	100	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3										

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Количес- тво СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0	
2	ДГУ	101	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0	
2	ДГУ	102	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0	
2	ДГУ	103	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.1007111	0	0	0	0.0647546	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0105226	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0085556	0	0	0	0.0056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0134444	0	0	0	0.0084708	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.088	0	0	0	0.056472	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000001	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0011294	0	
					A	1	0	0	362	0	5.2	0	0	1.8824	0	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.044	0	0	0	0.028236	0	
2	ДГУ	104	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	105	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	106	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР- 2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0																

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещест- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	108	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	109	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	110	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	111	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	112	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	113	Дизельный генератор	Агрегат для сварки и резки АДПР-2х2501 ВУ1	A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1007111	0	0	0	0.1001728
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0163656	0	0	0	0.0162781
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0085556	0	0	0	0.008736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0134444	0	0	0	0.013104
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013											

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.088	0	0	0	0.08736
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000002	0	0	0	0.0000002
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0018333	0	0	0	0.0017472
					A	1	0	0	0	560	5.2	0	0	0	2.912	44	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.044	0	0	0	0.04368
2	ДГУ	115	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0	
2	ДГУ	116	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0	
2	ДГУ	117	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0	
2	ДГУ	118	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0	
2	ДГУ	119	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0	
2	ДГУ	120	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0	
				Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0								

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.1685333	0	0	0	0.138112	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.0273867	0	0	0	0.0224432	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0.0109722	0	0	0	0.008632	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.0263333	0	0	0	0.02158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.1360556	0	0	0	0.112216	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0026333	0	0	0	0.002158	0	0
					Б	1	0	415	0	0	10.4	0	4.316	0	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.0636389	0	0	0	0.051792	0	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0></

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
				для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0	
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0	0.0451776	0
2	ДГУ	129	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	130	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	131	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	132	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	133	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0.0018824	0

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещест- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	136	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0	
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	137	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0	
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	138	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0	
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	139	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0.0018824	0	
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0	
2	ДГУ	140	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000002	0
				Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0			

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год					
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
2	ДГУ	142	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0.1204736	0	
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0	0.0018824	0
2	ДГУ	143	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0	0.0018824	0
2	ДГУ	144	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0	0.0018824	0
2	ДГУ	145	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0	0.0018824	0
2	ДГУ	146	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333	0	0	0	0	0	0.0018824	0
2	ДГУ	147	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0.1685333	0	0	0	0	0	0.1204736	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0.0273867	0	0	0	0	0	0.019577	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0.0109722	0	0	0	0	0	0.0075296	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0.0263333	0	0	0	0	0	0.018824	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0.1360556	0	0	0	0	0	0.0978848	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000003	0	0	0	0	0	0.0000002	0
					Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0.0026333							

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	362	0	10.4	0	0	3.7648	0	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.0636389	0	0	0	0.0451776	0
2	ДГУ	149	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
2	ДГУ	150	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
2	ДГУ	151	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
2	ДГУ	152	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
2	ДГУ	153	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
2	ДГУ	154	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0																

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещест- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	156	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	157	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	158	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	159	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	160	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	161	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0	0	0.1685333	0	0	0	0.186368	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	9.6	40	304	Азота оксид	0	0	0	0.0273867	0	0	0	0.0302848	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.5	2	328	Сажа	0	0	0	0.0109722	0	0	0	0.011648	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0263333	0	0	0	0.02912	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0	0	0.1360556	0	0	0	0.151424	
				Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003	
2	ДГУ	162	Дизельный генератор	79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560																		

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Количес- тво СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				мощность 79 кВт (108 л.с.)	Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000003	0	0	0	0.0000003
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0026333	0	0	0	0.002912
					Б	1	0	0	0	560	10.4	0	0	0	5.824	79	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.0636389	0	0	0	0.069888
2	ДГУ	163	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	164	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	165	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	166	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	167	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	168	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7																	

№ произ- водст- ва	Наименование произ- водст- ва	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топлива, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	170	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	171	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0.0572222	0	0	0	0.0242692	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0.0092986	0	0	0	0.0039437	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0.0048611	0	0	0	0.0021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0.0076389	0	0	0	0.0031748	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0.05	0	0	0	0.021165	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000001	0	0	0	0.00000004	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0.0010417	0	0	0	0.0004233	0	0
					А	1	0	415	0	0	1.7	0	0.7055	0	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0.025	0	0	0	0.0105825	0	0
2	ДГУ	172	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	173	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	174	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. С12-С19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	175	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Количес- тво СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год				
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
				двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	177	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	178	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	179	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	180	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	181	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0	0.0003692	0
2	ДГУ	182	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0		

№ произ- водст- ва	Наименование произ- водст- ва	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топлива, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	184	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
2	ДГУ	185	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
2	ДГУ	186	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
2	ДГУ	187	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	188	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
				сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	189	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
2	ДГУ	190	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водст- ва	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ст- ва	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0
2	ДГУ	191	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0					
2	ДГУ	192	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0211698	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0034401	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0.0048611	0	0	0	0.0018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0.0076389	0	0	0	0.0027693	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0.05	0	0	0	0.018462	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000003	0
					А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0003692	0
А	1	0	0	362	0	1.7	0	0	0.6154	0	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0.025	0	0	0	0.009231	0					
2	ДГУ	193	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.025	0	0	0	0.01428					
2	ДГУ	194	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.025	0	0	0	0.01428					
2	ДГУ	195	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.025	0	0	0	0.01428					
2	ДГУ	196	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250- 400																								

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	197	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	198	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	199	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	200	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	201	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	202	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
2	ДГУ	203	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217

№ произ- водст- ва	Наименование произ- водства	№ ист.	Наименование	Тип	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощность двигателя Рэ, кВт	Удельные выбросы еі, г/кВт ч	Удельные выбросы qі, г/кг топлива	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
				током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.025	0	0	0	0.01428
2	ДГУ	204	Дизельный генератор	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	301	Азота диоксид	0	0	0	0.0572222	0	0	0	0.0327488
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	10.3	43	304	Азота оксид	0	0	0	0.0092986	0	0	0	0.0053217
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.7	3	328	Сажа	0	0	0	0.0048611	0	0	0	0.002856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	1.1	4.5	330	Серы диоксид	0	0	0	0.0076389	0	0	0	0.004284
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	7.2	30	337	Углерода оксид	0	0	0	0.05	0	0	0	0.02856
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.000013	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0	0	0.0000001	0	0	0	0.00000005
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	0.15	0.6	1325	Формальдегид	0	0	0	0.0010417	0	0	0	0.0005712
					А	1	0	0	0	560	1.7	0	0	0	0.952	25	3.6	15	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0	0	0.025	0	0	0	0.01428
2	ДГУ	205	Дизельный генератор	Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
2	ДГУ	206	Дизельный генератор	Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
2	ДГУ	207	Дизельный генератор	Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
2	ДГУ	208	Дизельный генератор	Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
2	ДГУ	209	Дизельный генератор	Агрегат наполнительно опресовочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002		

№ произ- водст- ва	Наимено- вание произ- водства	№ ист.	Наимено- вание	Тип	Расчет- ная группа СДУ	Коли- чество СДУ, шт.	Время работы, ч/год				Расход топли- ва, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год				Мощ- ность двигате- ля Рэ, кВт	Удель- ные выбросы еі, г/кВт ч	Удель- ные выбросы qі, г/кг топлива	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы, г/с от источника				Выбросы Мгод, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год						2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2	ДГУ	211	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	212	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	213	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	214	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	215	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.5	2	328	Сажа	0	0.0225	0.0225	0.0225	0	0.002	0.007	0.0036
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	1.2	5	330	Серы диоксид	0	0.054	0.054	0.054	0	0.005	0.0175	0.009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	6.2	26	337	Углерода оксид	0	0.279	0.279	0.279	0	0.026	0.091	0.0468
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.000012	0.000055	703	Бенз(а)пирен	0	0.0000005	0.0000005	0.0000005	0	0.00000006	0.0000002	0.0000001
2	ДГУ	216	Дизельный генератор	Агрегат наполнитель- но опресо- вочный N=220 л.с, АН-261	Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	0.12	0.5	1325	Формальдегид	0	0.0054	0.0054	0.0054	0	0.0005	0.00175	0.0009
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	2.9	12	2754	Углеводороды.пр. C12-C19	0	0.1305	0.1305	0.1305	0	0.012	0.042	0.0216
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	301	Азота диоксид	0	0.3456	0.3456	0.3456	0	0.032	0.112	0.0576
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1	3.5	1.8	162	9.6	40	304	Азота оксид	0	0.05616	0.05616	0.05616	0	0.0052	0.0182	0.00936
					Б	1	0	100	350	180	10	0	1															



в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка



СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ

Выбросы от сварочного участка определены согласно, **"Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)"** РНД 211.2.02.03-2004, МОС РК, Астана, 2005 год.

Расход выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн в процессе сварки выполнен на единицу массы расходующихся материалов.

Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу в процессе сварки, определяют по формуле: $M_{\text{сек}} = ((K_m \times V_{\text{час}}) / 3600) \times (1 - \eta) \times k$, г/с

Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, в процессе сварки, определяют по формуле: $M_{\text{год}} = ((B_{\text{год}} * K_m^x) / 10^6) * (1 - \eta) * k$, т/год

Расчет выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн в процессе резки выполнен на единицу времени работы оборудования.

Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу в процессе газорезки, определяют по формуле: $M_{сек} = (K_m^x / 3600) * (1 - \eta) * k$, г/с

Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, в процессе газорезки, определяют по формуле: $M_{\text{год}} = (G \cdot K_m^x / 10^6) \cdot (1 - \eta) \cdot k$, т/год

№ произ- водства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Тип сварочного материала	Время работы G, ч/год				Расход Вчас, кг/час	Расход Вгод, кг/год				Толщина разрезае- мого ма- териала, мм	Коэффи- циент гра- витацион- ного осаж- дения частиц	Степень очистки воздуха п, дол.	Удельный показа- тель выб- роса Кмх, г/кг, г/ч	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
					2025	2026	2027	2028		2025	2026	2027	2028							2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3	Сварочные работы	6250	Газовая сварка стали.	Пропан-бутановая смесь	0	3218	6435	5669	3	0	9653.11	19306.23	17007.87	-	1	0	15	301	Азота диоксид (4)	0.0125	0.0000000
3	Сварочные работы	6251	Газовая сварка стали.	Ацетилен-кислородное пламя	0	4010	8021	7066	7	0	28072.12	56144.24	49460.40	-	1	0	22	301	Азота диоксид (4)	0.0427778	0.0000000
3	Сварочные работы	6252	Ручная дуговая сварка.	Электроды УОНИ 13/55	0	423	847	746	1	0	423.33	846.65	745.86	-	1	0	13.9	123	Железа оксид (274)	0.0038611	0.0000000
3																	1.09	143	Марганец и его соединения (327)	0.0003028	0.0000000
3																	2.7	301	Азота диоксид (4)	0.00075	0.0000000
3																	13.3	337	Углерод оксид (584)	0.0036944	0.0000000
3																	0.93	342	Фтористый водород (617)	0.0002583	0.0000000
3																	1	344	Фториды неорганические (615)	0.0002778	0.0000000
3																	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0002778	0.0000000
3	Сварочные работы	6253	Ручная дуговая сварка.	Электроды АНО-4	0	3178	6356	5599	2	0	6355.94	12711.88	11198.56	-	1	0	15.73	123	Железа оксид (274)	0.0087389	0.0000000
3																	1.66	143	Марганец и его соединения (327)	0.0009222	0.0000000
3																	0.41	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0002278	0.0000000
3	Сварочные работы	6254	Ручная дуговая сварка.	Электроды УОНИ 13/45	571	3430	8003	7050	1	571	3430.06	8002.92	7050.19	-	1	0	10.69	123	Железа оксид (274)	0.0029694	0.0061083
3																	0.92	143	Марганец и его соединения (327)	0.0002556	0.0005257
3																	1.5	301	Азота диоксид (4)	0.0004167	0.0008571
3																	13.3	337	Углерод оксид (584)	0.0036944	0.0075996
3																	0.75	342	Фтористый водород (617)	0.0002083	0.0004285
3																	3.3	344	Фториды неорганические (615)	0.0009167	0.0018856
3																	1.4	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0003889	0.0008000
3	Сварочные работы	6255	Ручная дуговая сварка.	Электроды МР-3	0	5	10	9	0.1	0	0.52	1.05	0.92	-	1	0	9.77	123	Железа оксид (274)	0.0002714	0.0000000
3																	1.73	143	Марганец и его соединения (327)	0.0000481	0.0000000
3																	0.4	342	Фтористый водород (617)	0.0000111	0.0000000
3	Сварочные работы	6256	Ручная дуговая сварка.	Электроды АНО-21	0	34	68	60	1	0	33.87	67.73	59.67	-	1	0	9.34	123	Железа оксид (274)	0.0025944	0.0000000
3																	0.66	143	Марганец и его соединения (327)	0.0001833	0.0000000
3	Сварочные работы	6257	Ручная дуговая сварка.	Электроды АНО-6	0	3175	6350	5594	2	0	6349.85	12699.70	11187.84	-	1	0	14.97	123	Железа оксид (274)	0.0083167	0.0000000
3																	1.73	143	Марганец и его соединения (327)	0.0009611	0.0000000
3	Сварочные работы	6258	Ручная электрическая сварка.	Вольфрамовый электрод (в среде инертных газов)	0	2	5	4	0.1	0	0.24	0.48	0.42	-	1	0	2	101	Алюминий оксид (20)	0.0000556	0.0000000
3																	1.4	113	Вольфрам триоксид (124)	0.0000389	0.0000000
3																	0.8	138	Магний оксид (325)	0.0000222	0.0000000
3																	0.8	326	Озон (435)	0.0000222	0.0000000
3																	0.6	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000167	0.0000000
3	Сварочные работы	6259	Наплавка металлов под флюсами.	Флюс АН-47	0	4298	8597	7573	0.2	0	859.67	1719.34	1514.65	-	1	0	0.09	123	Железа оксид (274)	0.000005	0.0000000
3																	0.02	143	Марганец и его соединения (327)	0.0000011	0.0000000
3																	0.03	342	Фтористый водород (617)	0.0000017	0.0000000
3	Сварочные работы	6260	Ручная дуговая сварка.	Электроды Э 48 (Э42 d=4 мм)	0	3627	7254	6390	9	0	32642.11	65284.22	57512.29	-	1	0	9.27	123	Железа оксид (274)	0.023175	0.0000000
3																	1	143	Марганец и его соединения (327)	0.0025	0.0000000

№ произ- водства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Тип сварочного материала	Время работы G, ч/год				Расход Вчас, кг/час	Расход Вгод, кг/год				Толщина разрезае- мого ма- териала, мм	Коэффи- циент гра- витацион- ного осаж- дения частиц	Степень очистки воздуха η, дол.	Удельный показа- тель выб- роса К _{тх} , г/кг, г/ч	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
					2025	2026	2027	2028		2025	2026	2027	2028							2025	
																				2025	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3																	1.43	203	Хром шестивалентный (647)	0.003575	0.0000000
3																	0.001	342	Фтористый водород (617)	0.0000025	0.0000000
3																	1.5	344	Фториды неорганические (615)	0.00375	0.0000000
3	Сварочные работы	6261	Ручная дуговая сварка.	Электроды Э 48 (Э50/55 d=4 мм)	0	3326	6653	5861	4	0	13305.07	26610.15	23442.27	-	1	0	9.27	123	Железа оксид (274)	0.0103	0.0000000
3																	1	143	Марганец и его соединения (327)	0.0011111	0.0000000
3																	1.43	203	Хром шестивалентный (647)	0.0015889	0.0000000
3																	0.001	342	Фтористый водород (617)	0.0000011	0.0000000
3																	1.5	344	Фториды неорганические (615)	0.0016667	0.0000000
3	Сварочные работы	6262	Ручная дуговая сварка.	Электроды Э 48 (Э42/46 d=4-6 мм)	0	4312	8623	7596	1	0	4311.51	8623.01	7596.46	-	1	0	9.27	123	Железа оксид (274)	0.002575	0.0000000
3																	1	143	Марганец и его соединения (327)	0.0002778	0.0000000
3																	1.43	203	Хром шестивалентный (647)	0.0003972	0.0000000
3																	0.001	342	Фтористый водород (617)	0.0000003	0.0000000
3																	1.5	344	Фториды неорганические (615)	0.0004167	0.0000000
3	Сварочные работы	6263	Ручная дуговая сварка.	Электроды Э 48 (d=8 мм)	0	3911	7822	6891	3.5	0	13689.30	27378.60	24119.24	-	1	0	9.27	123	Железа оксид (274)	0.0090125	0.0000000
3																	1	143	Марганец и его соединения (327)	0.0009722	0.0000000
3																	1.43	203	Хром шестивалентный (647)	0.0013903	0.0000000
3																	0.001	342	Фтористый водород (617)	0.0000001	0.0000000
3																	1.5	344	Фториды неорганические (615)	0.0014583	0.0000000
3	Сварочные работы	6264	Дуговая металлизация при применении проволоки.	СВ-08Г2С (Проволока порошковая)	0	2350	4700	4141	0.1	0	235.02	470.04	414.08	-	1	0	38	123	Железа оксид (274)	0.0010556	0.0000000
3																	1.48	143	Марганец и его соединения (327)	0.0000411	0.0000000
3																	0.16	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000044	0.0000000
3	Сварочные работы	6265	Дуговая наплавка с газоплавленным напылением.	Св-08Г2С (1,6) (углекислый газ)	0	2729	5457	4807	0.5	0	1364.26	2728.53	2403.70	-	1	0	8.7	123	Железа оксид (274)	0.0012083	0.0000000
3																	0.3	143	Марганец и его соединения (327)	0.0000417	0.0000000
3																	1.3	164	Никель оксид (420)	0.0001806	0.0000000
3	Сварочные работы	6266	Полуавтоматическая наплавка в среде аргона.	Св-08Г2С	0	2387	4773	4205	1	0	2386.74	4773.48	4205.21	-	1	0	24.9	123	Железа оксид (274)	0.0069167	0.0000000
3																	1	143	Марганец и его соединения (327)	0.0002778	0.0000000
3																	0.1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000278	0.0000000
3	Сварочные работы	6267	Полуавтоматическая сварка электродной проволокой.	Св-0,7ГС	0	246	493	434	1	0	246.34	492.67	434.02	-	1	0	8.9	123	Железа оксид (274)	0.0024722	0.0000000
3																	0.6	143	Марганец и его соединения (327)	0.0001667	0.0000000
3																	0.04	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0000111	0.0000000
3	Сварочные работы	6268	Газовая резка.	Сталь углеродистая (10 мм)	0	1840	3679	3241	-	-	-	-	-	10	1	0	129.1	123	Железа оксид (274)	0.0358611	0.0000000
3																	1.9	143	Марганец и его соединения (327)	0.0005278	0.0000000
3																	64.1	301	Азота диоксид (4)	0.0178056	0.0000000
3																	63.4	337	Углерод оксид (584)	0.0176111	0.0000000
3	Паяльные работы	6269	Припой оловянно-синцовые.	ПОС-30	0	1840	3679	3241	-	0	830.5369695	1661.073939	1463.327042	-	1	0	-	168	Олово (II) оксид (446)	0.0000033	0.0000000
3																	-	184	Свинец (513)	0.0000075	0.0000000
3	Паяльные работы	6270	Припой оловянно-синцовые.	ПОС-40	0	1840	3679	3241	-	0	13.950846	27.901692	24.580062	-	1	0	-	168	Олово (II) оксид (446)	0.0000033	0.0000000
3																	-	184	Свинец (513)	0.0000005	0.0000000
3	Паяльные работы	6271	Припой оловянно-синцовые.	ПОС-60	0	1840	3679	3241	-	0	1.249101	2.498202	2.200797	-	1	0	-	168	Олово (II) оксид (446)	0.0000031	0.0000000
3																	-	184	Свинец (513)	0.0000044	0.0000000
3	Сварочные работы	6272	Сварка пластиковых труб.	Аппарат HMS 125 T	200	1840	3679	3241	-	2151	13040	13237	7130	-	1	0	0.009	337	Углерод оксид (584)	0.0000090	0.0000194
3																	0.0039	827	Винилхлорид (646)	0.0000039	0.0000084



БИТУМНЫЕ РАБОТЫ



БИТУМНЫЕ РАБОТЫ

Битумный котел

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																							Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе																				
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:						Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:				Количе- ство ок- сидов азота, образу- ющихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в резуль- тате приме- нения техни- ческих реше- ний:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий долю золе- вых в топ- лива в усло- виях: улав-	Доля окси- дов серы, связы- ваемых лету- щей зо- лой:	Доля окси- дов серы, улав- ливаем- ых в зо- ловые телес-	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед. теп- лоты, выделя- ющейся при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие механиче- ской непол- ноты сго- раения газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- ваю- щий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-раз- овый вы- брос, г/с	Валовой выброс, т/год																
						B		B _г , т/год							S ^r	A ^r	Q _г ^r	T _г , ч/год														K _{NO2}	β	χ	η	η'	η''	K _{CO}	q ₄	V _г	K	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.			
						г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				%	%	МДж/кг	2025г.														2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж						кг/ГДж					%	м³/сек	
1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77												
1	Строи- тель- ные работы	0001	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4	0.441	1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75	130	519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$\Pi = \frac{0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO_2}{(1 - \beta)}$	0.0025839	0.001206	0.0048238	0.01013	0.0066328												
																												0304	Азота оксид	$\Pi = \frac{0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO_2}{(1 - \beta)}$	0.0004199	0.000196	0.0007839	0.0016461	0.0010778													
																												0328	Сажа	$\Pi = B*Ar*x*(I - \eta)$	0.0002361	0.0001102	0.0004408	0.0009256	0.0006061													
																												0330	Сера ди- оксид	$\Pi = \frac{0.02*B*Sr*(I - \eta')*(1 - \eta'')}{1}$	0.0055531	0.0025917	0.010367	0.0217707	0.0142546													
																												0337	Углерод оксид	$\Pi = \frac{0.001*B*Q_{ir}*KCO}{(1 - q_4/100)}$	0.0129194	0.0060298	0.0241191	0.0506502	0.0331638													
1	Строи- тель- ные работы	0002	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4	0.025	1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75	7	519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$\Pi = \frac{0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO_2}{(1 - \beta)}$	0.0025839	0.0000676	0.0048238	0.01013	0.0066328												
																												0304	Азота оксид	$\Pi = \frac{0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO_2}{(1 - \beta)}$	0.0004199	0.000011	0.0007839	0.0016461	0.0010778													
																												0328	Сажа	$\Pi = B*Ar*x*(I - \eta)$	0.0002361	0.0000062	0.0004408	0.0009256	0.0006061													
																												0330	Сера ди- оксид	$\Pi = \frac{0.02*B*Sr*(I - \eta')*(1 - \eta'')}{1}$	0.0055531	0.0001452	0.010367	0.0217707	0.0142546													
																												0337	Углерод оксид	$\Pi = \frac{0.001*B*Q_{ir}*KCO}{(1 - q_4/100)}$	0.0129194	0.0003378	0.0241191	0.0506502	0.0331638													
1	Строи- тель- ные работы	0003	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$\Pi = \frac{0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO_2}{(1 - \beta)}$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328												

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																				Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе											
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:					Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:				Количе- ство ок- сидов азота, образу- ющихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в результате приме- нения техни- ческих реше- ний:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий до- лю золо- ты топ- лива в улови- ваемых в золо- тилах:	Доля окси- дов серы, связы- вае- мых в лету- ющей зо- ловы:	Доля окси- дов серы, улав- ливае- мых в золо- тилах:	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед. теп- лоты, выделя- ющейся при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие меха- ниче- ской непол- ноты сгора- ния газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- ваю- щий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-ра- зовый вы- брос, г/с	Валовый выброс, т/год					
						В		В _г , т/год				S ^г	A ^г	Q _г ^г	T _г , ч/год				K _{NO2}	β	χ	η	η'	η''	K _{CO}	q ₄									V _г	K
						г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	%	%	МДж/кг	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж							кг/ГДж									%	м³/сек
1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
																												0304	Азота оксид	$П = 0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	
																												0328	Сажа	$П = B*Ar*\chi*(1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061	
																												0330	Сера ди-оксид	$П = 0.02*B*Sr*(1 - \eta')*(1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546	
																												0337	Углерод оксид	$П = 0.001*B*Q_{ir}*KCO*(1 - q4/100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638	
1	Строительные работы	0004	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$П = 0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328
																												0304	Азота оксид	$П = 0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	
																												0328	Сажа	$П = B*Ar*\chi*(1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061	
																												0330	Сера ди-оксид	$П = 0.02*B*Sr*(1 - \eta')*(1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546	
																												0337	Углерод оксид	$П = 0.001*B*Q_{ir}*KCO*(1 - q4/100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638	
1	Строительные работы	0005	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$П = 0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328
																												0304	Азота оксид	$П = 0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	
																												0328	Сажа	$П = B*Ar*\chi*(1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061	
																												0330	Сера ди-оксид	$П = 0.02*B*Sr*(1 - \eta')*(1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546	

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																					Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе										
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:						Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:				Количе- ство ок- сидов азота, образу- ющихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в результате приме- нения техни- ческих решений:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий до- лю золо- лы топ- лива в улови- ваемых в золо- тилах:	Доля твер- дых ча- стиц, улав- ливае- мых в золо- тилах:	Доля окси- дов серы, связы- ваемых лету- щей зо- лой:	Доля окси- дов серы, улав- ливае- мых в золо- тилах:	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед.теп- лоты, выде- ляющей- ся при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие меха- ниче- ской непол- ноты сгора- ния газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- ваю- щий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-ра- зовый вы- брос, г/с	Валовый выброс, т/год			
						В		В _г , т/год							S ^r	A ^r	Q _г ^r	T _г , ч/год															K _{NO2}	β	χ	η
г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	%	%	МДж/кг	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж						кг/ГДж	%	м³/сек															
1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{ir} * K_{CO} * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638	
1	Строительные работы	0006	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$P = 0.8 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328
																												0304	Азота оксид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	
																												0328	Сажа	$P = B * Ar * x * (1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061	
																												0330	Сера диоксид	$P = 0.02 * B * S_r * (1 - \eta') * (1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546	
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{ir} * K_{CO} * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638	
1	Строительные работы	0007	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$P = 0.8 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328
																												0304	Азота оксид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	
																												0328	Сажа	$P = B * Ar * x * (1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061	
																												0330	Сера диоксид	$P = 0.02 * B * S_r * (1 - \eta') * (1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546	
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{ir} * K_{CO} * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638	
1	Строительные работы	0008	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4		1.763	3.702	2.424	0.3	0.025	42.75		519	1089	713	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$P = 0.8 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0025839		0.0048238	0.01013	0.0066328
																												0304	Азота оксид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{ir} * KNO_2 * (1 - \beta)$	0.0004199		0.0007839	0.0016461	0.0010778	

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																				Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе																						
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:	Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:	Количе- ство ок- сидов азота, образо- ующихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в результате приме- нения техни- ческих решений:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий до- лю золо- ты топ- лива в улови- телях:	Доля твер- дых ча- стиц, улав- ливаемых в золо- тилах:	Доля окси- дов серы, связы- ваемых лету- щей зо- ловы- теле:	Доля окси- дов серы, улав- ливаемых в золо- тилах:	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед.теп- лоты, выделя- ющейся при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие меха- ниче- ской непол- ноты сгора- ния газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- ваю- щий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-ра- зовый вы- брос, г/с	Валовый выброс, т/год																						
																									В		В _г , т/год				S ^г	A ^г	Q _г ^г	T _г , ч/год				K _{NO2}	β	χ	η	η'	η''	K _{CO}	q ₄	V _г	K
																									г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	%	%	МДж/кг	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж						кг/ГДж	%	м³/сек	
																									1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
																													0328	Сажа	$P = B \cdot Ar \cdot x \cdot (1 - \eta)$	0.0002361		0.0004408	0.0009256	0.0006061											
																													0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 \cdot B \cdot Sr \cdot (1 - \eta') \cdot (1 - \eta'')$	0.0055531		0.010367	0.0217707	0.0142546											
																													0337	Углерод оксид	$P = 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KCO \cdot (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0241191	0.0506502	0.0331638											
1	Строи- тель- ные работы	0009	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4		0.263	3.702	0.362	0.3	0.025	42.75		77	1089	107	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота ди- оксид	$P = 0.8 \cdot 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KNO2 \cdot (1 - \beta)$	0.0025839		0.0007206	0.01013	0.0009908											
																													0304	Азота ок- сид	$P = 0.13 \cdot 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KNO2 \cdot (1 - \beta)$	0.0004199		0.0001171	0.0016461	0.000161											
																													0328	Сажа	$P = B \cdot Ar \cdot x \cdot (1 - \eta)$	0.0002361		0.0000658	0.0009256	0.0000905											
																													0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 \cdot B \cdot Sr \cdot (1 - \eta') \cdot (1 - \eta'')$	0.0055531		0.0015486	0.0217707	0.0021293											
																													0337	Углерод оксид	$P = 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KCO \cdot (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0036028	0.0506502	0.0049538											
1	Строи- тель- ные работы	0010	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4		0.263	3.702	0.362	0.3	0.025	42.75		77	1089	107	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота ди- оксид	$P = 0.8 \cdot 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KNO2 \cdot (1 - \beta)$	0.0025839		0.0007206	0.01013	0.0009908											
																													0304	Азота ок- сид	$P = 0.13 \cdot 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KNO2 \cdot (1 - \beta)$	0.0004199		0.0001171	0.0016461	0.000161											
																													0328	Сажа	$P = B \cdot Ar \cdot x \cdot (1 - \eta)$	0.0002361		0.0000658	0.0009256	0.0000905											
																													0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 \cdot B \cdot Sr \cdot (1 - \eta') \cdot (1 - \eta'')$	0.0055531		0.0015486	0.0217707	0.0021293											
																													0337	Углерод оксид	$P = 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KCO \cdot (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0036028	0.0506502	0.0049538											
1	Строи- тель- ные работы	0011	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4		0.263	0.747	0.362	0.3	0.025	42.75		77	220	107	0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота ди- оксид	$P = 0.8 \cdot 0.001 \cdot B \cdot Q_{ir} \cdot KNO2 \cdot (1 - \beta)$	0.0025839		0.0007206	0.0020435	0.0009908											

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																				Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе											
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:						Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:				Количе- ство ок- сидов азота, образо- ующихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в результате приме- нения техни- ческих реше- ний:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий до- лю золо- ли в топ- ливном улавли- вании	Доля твер- дых ча- стиц, улав- ливаемых в золо- ловых улова- телях:	Доля окси- дов серы, связывае- мых в зо- ловой улова- тель:	Доля окси- дов серы, улав- ливаемых в золо- ловых улова- телях:	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед.теп- лоты, выде- ляемой при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие меха- ниче- ской непол- ноты сгора- ния газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- вающий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-ра- зовый вы- брос, г/с	Валовый выброс, т/год			
						В		В _г , т/год							S ^г	A ^г	Q _г ^г	T _г , ч/год															K _{NO2}	β	χ	η
г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	%	%	МДж/кг	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж						кг/ГДж	%	м³/сек															
1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
																												0304	Азота ок- сид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{г} * KNO2 * (1 - \beta)$	0.0004199		0.0001171	0.0003321	0.000161	
																												0328	Сажа	$P = B * Ar * \chi * (1 - \eta)$	0.0002361		0.0000658	0.0001867	0.0000905	
																												0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 * B * Sr * (1 - \eta') * (1 - \eta'')$	0.0055531		0.0015486	0.0043916	0.0021293	
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{г} * KCO * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194		0.0036028	0.0102173	0.0049538	
1	Строи- тель- ные работы	0012	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4			0.747		0.3	0.025	42.75			220		0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота ди- оксид	$P = 0.8 * 0.001 * B * Q_{г} * KNO2 * (1 - \beta)$	0.0025839			0.0020435	
																												0304	Азота ок- сид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{г} * KNO2 * (1 - \beta)$	0.0004199			0.0003321		
																												0328	Сажа	$P = B * Ar * \chi * (1 - \eta)$	0.0002361			0.0001867		
																												0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 * B * Sr * (1 - \eta') * (1 - \eta'')$	0.0055531			0.0043916		
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{г} * KCO * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194			0.0102173		
1	Строи- тель- ные работы	0013	Биту- мо- варка	1	Ди- зель- ное топ- ливо	0.9444	3.4			0.747		0.3	0.025	42.75			220		0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота ди- оксид	$P = 0.8 * 0.001 * B * Q_{г} * KNO2 * (1 - \beta)$	0.0025839			0.0020435	
																												0304	Азота ок- сид	$P = 0.13 * 0.001 * B * Q_{г} * KNO2 * (1 - \beta)$	0.0004199			0.0003321		
																												0328	Сажа	$P = B * Ar * \chi * (1 - \eta)$	0.0002361			0.0001867		
																												0330	Сера ди- оксид	$P = 0.02 * B * Sr * (1 - \eta') * (1 - \eta'')$	0.0055531			0.0043916		
																												0337	Углерод оксид	$P = 0.001 * B * Q_{г} * KCO * (1 - q_4 / 100)$	0.0129194			0.0102173		

Но- мер про- из- вод- ства	Наиме- нование произ- водства	Но- мер ИЗА	Наиме- нование обору- дова- ния:	Коли- чест- во котло- агре- гатов	Исходные данные для расчета выбросов при работе на жидком топливе																							Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при работе котла на жидком топливе																	
					Тип топ- лива	Расход топлива на котлоагрегат:						Со- дер- жание серы	Золь- ность топ- лива	Теплота сгора- ния топ- лива:	Время работы:				Количе- ство ок- сидов азота, образу- ющихся на 1 ГДж тепла:	Коэф- фици- ент, за- вися- щий от сте- пени сниже- ния выбро- сов ок- сидов азота в результате приме- нения техни- ческих реше- ний:	Коэф- фици- ент, учи- тыва- ющий до- лю золо- ты в топ- лива в улови- носе:	Доля твер- дых ча- стиц, улав- ливае- мых в золо- теях:	Доля окси- дов серы, связы- вае- мых в лету- щей зо- ловы:	Доля окси- дов серы, улав- ливае- мых в золо- теях:	Количе- ство ок- сидов угле- рода на ед.теп- лоты, выделя- ющейся при го- рении:	Потери теп- лоты вслед- ствие меха- ниче- ской непол- ноты сгора- ния газа:	Объем- ный расход газовоз- душной смеси:	Коэф- фици- ент, учиты- ваю- щий ха- рактер топ- лива:	Код ЗВ	Наимено- вание за- грязняю- щего ве- щества (ЗВ)	Расчетная фор- мула	Макси- мально-ра- зовый вы- брос, г/с	Валовый выброс, т/год												
																																					В		В _г , т/год				S ^r	A ^r	Q _r ^r
						г/с	кг/ч	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				%	%	МДж/кг	2025г.															2026г.	2027г.	2028г.	кг/ГДж						кг/ГДж	%	м³/сек	
1	2	3	4	7	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77									
1	Строительные работы	0014	Битумоварка	1	Дизельное топливо	0.9444	3.4			0.747		0.3	0.025	42.75			220		0.08	0	0.01	0	0.02	0	0.32	0	0.0248	0.355	0301	Азота диоксид	$\Pi = 0.8*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0025839				0.0020435									
																													0304	Азота оксид	$\Pi = 0.13*0.001*B*Q_{ir}*KNO2*(1 - \beta)$	0.0004199				0.0003321									
																													0328	Сажа	$\Pi = B*A_r*x*(1 - \eta)$	0.0002361				0.0001867									
																													0330	Сера диоксид	$\Pi = 0.02*B*S_r*(1 - \eta')*(1 - \eta'')$	0.0055531				0.0043916									
																													0337	Углерод оксид	$\Pi = 0.001*B*Q_{ir}*K_{CO}*(1 - q4/100)$	0.0129194				0.0102173									
Всего по источнику																																	0.0107015	0.3424415	0.9199108	0.470857									

Битумные работы - Разогрев битума

Выбросы от битумных работ определены согласно, "Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами", МЭБ РК РНПЦЭАиЭ «КазЭкоэксп», Алматы 1996 г. Раздел 6 "Расчет выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов"

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	№ ИВ	Наименование ИВ	Расход битума В, т/год				Время работы в сут t., ч/сут		Время работы Т, ч/год				Удельный выброс при нагреве битума, кг/т	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с				Выбросы Мгод, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2025/2026гг.	2027/2028гг.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			22	23	24	25
4	Битумные работы	6281	Битумные работы	001	Разогрев битума	49.26	65.68	137.94	90.32	2.00	3.00	130	519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1055556	0.0351852	0.0351852	0.0351852	0.0492629	0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6282	Битумные работы	001	Разогрев битума	2.76	65.68	137.94	90.32	2.00	3.00	7	519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1055556	0.0351852	0.0351852	0.0351852	0.0027595	0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6283	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6284	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6285	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6286	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6287	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6288	Битумные работы	001	Разогрев битума		65.68	137.94	90.32	3.00	3.00		519	1089	713	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0656839	0.1379363	0.0903154
4	Битумные работы	6289	Битумные работы	001	Разогрев битума		9.81	137.94	13.49	3.00	3.00		77	1089	107	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0098115	0.1379363	0.0134909
4	Битумные работы	6290	Битумные работы	001	Разогрев битума		9.81	137.94	13.49	3.00	3.00		77	1089	107	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0098115	0.1379363	0.0134909
4	Битумные работы	6291	Битумные работы	001	Разогрев битума		9.81	27.82	13.49	3.00	3.00		77	220	107	1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0351852	0.0351852	0.0351852		0.0098115	0.0278249	0.0134909
4	Битумные работы	6292	Битумные работы	001	Разогрев битума			27.82		3.00				220		1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)			0.0351852				0.0278249	
4	Битумные работы	6293	Битумные работы	001	Разогрев битума			27.82		3.00				220		1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)			0.0351852				0.0278249	
4	Битумные работы	6294	Битумные работы	001	Разогрев битума			27.82		3.00				220		1	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)			0.0351852				0.0278249	

Изоляция битумом

Выбросы от битумных работ определены согласно, "Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами", МЭБ РК РНПЦЭАиЭ «КазЭкоэксп», Алматы 1996 г. Раздел 6 "Расчет выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов"

Выброс углеводородов при пропитке бетонных и железобетонных конструкций битумом рассчитываем по формуле 5.45 (применительно).

Максимальный выброс углеводородов с поверхности испарения определяется по формуле: $P_{max} = H * F / 2592$, г/с

Валовый выброс углеводородов с поверхности испарения определяется по формуле: $P_{max} = (H_1+H_2)*6 * F / 1000$, т/г

№ произ-водства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	№ ИВ	Наименование ИВ	Площадь покрытияS1, м2				Площадь покрытия в час S, м2/ч	Площадь покрытия в час S, м2/ч	Время остывания битума при пропитке, ч	Время работы Т, ч/год				Норма естественной убыли в осенне-зимний период, кг/м2 в мес.	Норма естественной убыли в весенне-летний период, кг/м2 в мес.	Площадь поверхности испарения при пропитке F, м2	Площадь поверхности испарения при пропитке F, м2	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с		Выбросы Мгод, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.							2025/2026гг.	2027/2028гг.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
4	Битумные работы	6273	Изоляция битумом	001	Покрытие битумом бетонных и железобетонных конструкций	3047	10832.706	30720.9	14895	10.00	20.00	1	304.67	1083.27	1536.04	744.75	2.16	2.88	10.000	20.000	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0111111	0.0222222	0.3024	0.3024	0.6048	0.6048
4	Битумные работы	6274	Изоляция битумом	001	Покрытие битумом		10832.706	30720.9	14895	10.00	20.00	1		1083.27	1536.04	744.75	2.16	2.88	10.000	20.000	2754	Углеводороды пр.	0.0111111	0.0222222		0.3024	0.6048	0.6048

№ произ-водства	Наименовани е производства	№ ИЗА	Наименова-ние ИЗА	№ ИВ	Наименова-ние ИВ	Площадь покрытияS1, м2				Площадь покрытия в час S, м2/ч	Площадь покрытия в час S, м2/ч	Время остыва-ния би-тума при про-питке, ч	Время работы Т, ч/год				Норма есте-ствен-ной убыли в осенне-зимний период, кг/м2 в мес.	Норма есте-ствен-ной убыли в весенне-летний период, кг/м2 в мес.	Площадь поверхно-сти испа-рения при пропитке F, м2	Площадь поверхно-сти испа-рения при пропитке F, м2	Код ЗВ	Наименова-ние ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с		Выбросы Мгод, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.							2025/2026гг.	2027/2028гг.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6 бетонных и железобетонных конструкций	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23 C12-C19 (10)	24	25	26	27	28	29
4	Битумные ра-боты	6275	Изоляция битумом	001	Покрытие битумом бетонных и железобетонных конструкций		10832.706	30720.9	14895	10.00	20.00	1		1083.27	1536.04	744.75	2.16	2.88	10.000	20.000	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0111111	0.0222222		0.3024	0.6048	0.6048
4	Битумные ра-боты	6276	Изоляция битумом	001	Покрытие битумом бетонных и железобетонных конструкций			30720.9			20.00	1			1536.04		2.16	2.88	-	20.000	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0222222			0.6048	

Асфальтирование

Выбросы от битумных работ определены согласно, "Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами", МЭБ РК РНПЦЭЭАиЭ «КазЭкожесп», Алматы 1996 г. Раздел 6 "Расчет выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов"

Выброс углеводородов при пропитке слоя щебня битумом рассчитываем по формуле 5.45 (применительно).

Максимальный выброс углеводородов с поверхности испарения определяется по формуле: $\Pi_{\max} = H * F / 2592$, г/с

Валовый выброс углеводородов с поверхности испарения определяется по формуле: $\Pi_{\max} = (H_1+H_2)*6 * F / 1000$, т/г

№ произ-водства	Наименование произ-водства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	№ ИВ	Наименование ИВ	Площадь покрытияS1, м2				Площадь покрытия в час S, м2/ч	Площадь покрытия в час S, м2/ч	Время остыва-ния битума при пропитке/укладке, ч	Время работы Т, ч/год				Норма есте-ствен-ной убыли в осенне-зимний период, кг/м2 в мес.	Норма есте-ствен-ной убыли в весенне-летний период, кг/м2 в мес.	Площадь поверхности испарения при про-питке F, м2	Площадь поверхности испарения при про-питке F, м2	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с		Выбросы Мгод, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.							2025/2026гг.	2027/2028гг.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
4	Битумные ра-боты	6277	Работы по асфальтированию	001	Подготовка поверхности к асфальтированию	164	581.72253	1649.73	800	10.00	20.00	0.167	18.00	60.00	84.00	40.00	2.16	2.88	1.667	3.333	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0018519	0.0037037	0.0504	0.0504	0.1008	0.1008
				002	Асфальтирование поверхности	164	581.72253	1649.73	800	10.00	20.00	1	18.00	60.00	84.00	40.00	2.16	2.88	10.000	20.000	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0111111	0.0222222	0.3024	0.3024	0.6048	0.6048
4	Битумные ра-боты	6278	Работы по асфальтированию	001	Подготовка поверхности к асфальтированию		581.72253	1649.73	800	15.00	20.00	0.167		40.00	84.00	40.00	2.16	2.88	2.500	3.333	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0027778	0.0037037		0.0756	0.1008	0.1008
				002	Асфальтирование поверхности		581.72253	1649.73	800	15.00	20.00	1		40.00	84.00	40.00	2.16	2.88	15.000	20.000	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0166667	0.0222222		0.4536	0.6048	0.6048

№ про-извод-ства	Наиме-нование произ-водства	№ ИЗА	Наимено-вание ИЗА	№ ИВ	Наимено-вание ИВ	Площадь покрытияS1, м2				Площадь покрытия в час S, м2/ч	Площадь покрытия в час S, м2/ч	Время остыва-ния битума при пропитке/укладке, ч	Время работы Т, ч/год				Норма есте-ственной убыли в осенне-зимний период, кг/м2 в мес.	Норма есте-ственной убыли в весенне-летний период, кг/м2 в мес.	Площадь поверхности испарения при про-питке F, м2	Площадь поверхности испарения при про-питке F, м2	Код ЗВ	Наиме-нование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с		Выбросы Мгод, т/год			
						2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2025/2026гг.	2027/2028гг.	t	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	Н1	Н2	2025/2026гг.	2027/2028гг.			2025/2026гг.	2027/2028гг.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
14	Битум-ные ра-боты	6279	Работы по асфальти-рованию	001	Подготовка поверхно-сти к ас-фальтиро-ванию	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
				002	Асфальти-рование поверхно-сти		581.72253	1649.73	800	15.00	20.00	1		40.00	84.00	40.00	2.16	2.88	15.000	20.000	2754	Углеводо-роды пр. C12-C19 (10)	0.0027778	0.0037037		0.0756	0.1008	0.1008
4	Битум-ные ра-боты	6280	Работы по асфальти-рованию	001	Подготовка поверхно-сти к ас-фальтиро-ванию			1649.73		15.00	20.00	0.167			84.00		2.16	2.88	2.500	3.333	2754	Углеводо-роды пр. C12-C19 (10)		0.0037037			0.1008	
				002	Асфальти-рование поверхно-сти			1649.73		15.00	20.00	1			84.00		2.16	2.88	15.000	20.000	2754	Углеводо-роды пр. C12-C19 (10)		0.0222222			0.6048	



ПОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ

Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.05 - 2004 "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)", Астана, 2005 г.

Максимальный разовый выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, образующийся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле г/с:

$$M^a_{п.окр} = m_m \times \delta_a \times (100 - f_p) / (10^4 \times 3,6) \times (1 - \eta) \times K_{ос}, \text{ (г/с)}$$

Валовый выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, образующегося при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле т/год:

$$M_{ан.окр} = m_{ф} \times \delta_a \times (100 - f_p) / 104 \times (1 - \eta) \times K_{ос}, \text{ (т/год)}$$

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам (г/с):

при окраске:
$$M^x_{окр} = m_m \times f_p \times \delta'_p \times \delta_x / (10^6 \times 3,6) \times (1 - \eta)$$

при сушке:
$$M^x_{суш} = m_m \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x / (10^6 \times 3,6) \times (1 - \eta)$$

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам (т/год):

при окраске:
$$M^x_{окр} = m_{ф} \times f_p \times \delta'_p \times \delta_x / 10^6 \times (1 - \eta)$$

при сушке:
$$M^x_{суш} = m_{ф} \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x / 10^6 \times (1 - \eta)$$

Общий валовый или максимальный разовый выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

$$M^x_{общ} = M^x_{окр} + M^x_{суш}$$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование ЛКМ	Способ окраски	Расход m _м , кг/час	Расход m _ф , т/год				Доля летучей части f _p , % мас. (таблица 2)	Доля аэрозоля δ _a % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при окраске δ'p % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при сушке δ''p % мас. (таблица 3)	Содержание компонента, δх % мас. (таблица 2)	η степень очистки	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год										2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
5	Покрасочные работы	6297	Покрасочные работы	ХВ-110	безвоздушный	12	0.6828	43.5631	56.6471	35.8044	61.5%	2.5%	23%	77%	35.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.7175	0.1469769	9.3769479	12.1932951	7.7068899
															15.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.3075	0.0629901	4.018692	5.2256979	3.3029528
															50.00%	0	2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025	0.209967	13.3956399	17.418993	11.0098427
																0	2902	Взвешенные вещества	0.0320833	0.0065721	0.4192944	0.5452286	0.344617
5	Покрасочные работы	6298	Покрасочные работы	ХВ-110	безвоздушный	12	0.6828	33.5631	66.6471	35.8044	61.5%	2.5%	23%	77%	35.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.7175	0.1469769	7.2244479	14.3457951	7.7068899
															15.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.3075	0.0629901	3.096192	6.1481979	3.3029528
															50.00%	0	2750	Сольвент нафта (1149*)	1.025	0.209967	10.3206399	20.493993	11.0098427
																0	2902	Взвешенные вещества	0.0320833	0.0065721	0.3230444	0.6414786	0.344617
5	Покрасочные работы	6299	Покрасочные работы	КО-822	безвоздушный	10	0.5611	38.4491	44.7146	28.4988	65.0%	2.5%	23%	77%	39.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.7041667	0.1422434	9.7468533	11.3351577	7.2244333
															5.00%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.0902778	0.0182363	1.2495966	1.4532253	0.9262094
															15.00%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.2708333	0.054709	3.7487897	4.359676	2.7786282
															11.00%	0	1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.1986111	0.0401199	2.7491125	3.1970958	2.0376607
															10.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.1805556	0.0364727	2.4991932	2.9064507	1.8524188
															10.00%	0	1240	Этилацетат (674)	0.1805556	0.0364727	2.4991932	2.9064507	1.8524188
															10.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.1805556	0.0364727	2.4991932	2.9064507	1.8524188
																0	2902	Взвешенные вещества	0.0243056	0.0049098	0.3364298	0.391253	0.2493641
5	Покрасочные работы	6300	Покрасочные работы	Растворитель Р-4	безвоздушный	10	0.6347	36.7236	52.3550	38.1766	100%	2.5%	23%	77%	62.00%	0	0621	Толуол (558)	1.7222222	0.3935206	22.7686228	32.4601198	23.6694611
															12.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.3333333	0.0761653	4.4068302	6.2826038	4.581186
															26.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.7222222	0.1650247	9.5481321	13.6123083	9.925903
																0	2902	Взвешенные вещества	0	0	0	0	0
5	Покрасочные работы	6301	Покрасочные работы	ЭП-140	безвоздушный	6	0	6.347027887	14.80973174	9.067182696	53.5%	2.5%	23%	77%	32.78%	0	0616	Ксилол (322)	0.2922883	0	1.1130973	2.5972271	1.590139
															4.86%	0	0621	Толуол (558)	0.043335	0	0.1650291	0.3850678	0.2357558
															28.66%	0	1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.2555517	0	0.9731961	2.270791	1.3902802
															33.70%	0	1401	Ацетон (470)	0.3004917	0	1.1443374	2.6701206	1.6347677
																0	2902	Взвешенные вещества	0.019375	0	0.0737842	0.1721631	0.105406
5	Покрасочные работы	6302	Покрасочные работы	Лак БТ-99	безвоздушный	6	0	11.80899247	22.8876491	12.01284639	56%	2.5%	23%	77%	96.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.896	0	6.3485144	12.3044002	6.4581062
															4.00%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0373333	0	0.2645214	0.5126833	0.2690878

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование ЛКМ	Способ окраски	Расход т _м , кг/час	Расход т _ф , т/год				Доля летучей части ф _р , % мас. (таблица 2)	Доля аэрозоля ф _а % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при окраске ф _р % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при сушке ф _р % мас. (таблица 3)	Содержание компонента, ф _х % мас. (таблица 2)	η степень очистки	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год										2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																0	2902	Взвешенные вещества	0.0183333	0	0.1298989	0.2517641	0.1321413
5	Покрасочные работы	6303	Покрасочные работы	ЭП-140	кистью, валиком	2	0	0.0111867	0.0261023	0.015981	53.5%	0.0%	28%	72%	32.78%	0	0616	Ксилол (322)	0.0974294	0	0.0019618	0.0045776	0.0028026
															4.86%	0	0621	Толуол (558)	0.014445	0	0.0002909	0.0006787	0.0004155
															28.66%	0	1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.0851839	0	0.0017153	0.0040023	0.0024504
															33.70%	0	1401	Ацетон (470)	0.1001639	0	0.0020169	0.0047061	0.0028813
5	Покрасочные работы	6304	Покрасочные работы	АК-113	кистью, валиком	2	0	0.801375526	1.869876228	1.14482218	93%	0.0%	28%	72%	19.98%	0	0621	Толуол (558)	0.10323	0	0.1489068	0.3474492	0.212724
															19.98%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.10323	0	0.1489068	0.3474492	0.212724
															9.94%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.0513567	0	0.0740808	0.1728551	0.1058297
															50.10%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.25885	0	0.3733849	0.8712314	0.533407
5	Покрасочные работы	6305	Покрасочные работы	ГФ-021	кистью, валиком	2	0	2.303409749	5.374622747	3.290585355	45%	0.0%	28%	72%	100.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.25	0	1.0365344	2.4185802	1.4807634
5	Покрасочные работы	6306	Покрасочные работы	№ 648	кистью, валиком	2	0	1.27487388	2.97470572	1.8212484	100%	0.0%	28%	72%	20.00%	0	0621	Толуол (558)	0.1111111	0	0.2549748	0.5949411	0.3642497
															20.00%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.1111111	0	0.2549748	0.5949411	0.3642497
															10.00%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.0555556	0	0.1274874	0.2974706	0.1821248
															50.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.2777778	0	0.6374369	1.4873529	0.9106242
5	Покрасочные работы	6307	Покрасочные работы	Эмаль ПФ- 115	кистью, валиком	2	0	1.249837852	2.916288322	1.785482646	45%	0.0%	28%	72%	50.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.125	0	0.2812135	0.6561649	0.4017336
															50.00%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125	0	0.2812135	0.6561649	0.4017336
5	Покрасочные работы	6308	Покрасочные работы	ФЛ-086	кистью, валиком	2	0	0.259227087	0.604863203	0.37032441	46%	0.0%	28%	72%	50.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.1277778	0	0.0596222	0.1391185	0.0851746
															50.00%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1277778	0	0.0596222	0.1391185	0.0851746
5	Покрасочные работы	6309	Покрасочные работы	Эмаль ХВ-124	кистью, валиком	2	0	0.064308468	0.150053092	0.09186924	27%	0.0%	28%	72%	62.00%	0	0621	Толуол (558)	0.093	0	0.0107652	0.0251189	0.0153789
															12.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.018	0	0.0020836	0.0048617	0.0029766
															26.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.039	0	0.0045145	0.0105337	0.0064492
5	Покрасочные работы	6310	Покрасочные работы	НЦ-11	кистью, валиком	2	0	0.082477206	0.192446814	0.11782458	74.5%	0.0%	28%	72%	25.00%	0	0621	Толуол (558)	0.1034722	0	0.0153614	0.0358432	0.0219448
															10.00%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.0413889	0	0.0061446	0.0143373	0.0087779
															15.00%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.0620833	0	0.0092168	0.0215059	0.0131669
															25.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.1034722	0	0.0153614	0.0358432	0.0219448
															25.00%	0	1240	Этилацетат (674)	0.1034722	0	0.0153614	0.0358432	0.0219448
5	Покрасочные работы	6311	Покрасочные работы	Лак КФ-965	кистью, валиком	2	0	0.018844654	0.04397086	0.026920934	65%	0.0%	28%	72%	100.00%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.3611111	0	0.012249	0.0285811	0.0174986
5	Покрасочные работы	6312	Покрасочные работы	МЛ-12	кистью, валиком	2	0	0.03824081	0.089228557	0.054629729	49.5%	0.0%	28%	72%	20.78%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.057145	0	0.0039335	0.0091781	0.0056193
															1.40%	0	1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.00385	0	0.000265	0.0006184	0.0003786
															57.68%	0	2750	Сольвент нефта (1149*)	0.15862	0	0.0109184	0.0254762	0.0155977
															20.14%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.055385	0	0.0038123	0.0088955	0.0054462
5	Покрасочные работы	6313	Покрасочные работы	ХС-759	кистью, валиком	2	0	0.007609671	0.0177559	0.010870959	69%	0.0%	28%	72%	14.40%	0	0408	Циклогексан (652)	0.0552	0	0.0007561	0.0017642	0.0010801
															46.06%	0	0621	Толуол (558)	0.1765633	0	0.0024185	0.0056431	0.0034549
															11.96%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.0458467	0	0.000628	0.0014653	0.0008971

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование ЛКМ	Способ окраски	Расход т _м , кг/час	Расход т _ф , т/год				Доля летучей части ф _р , % мас. (таблица 2)	Доля аэрозоля ф _а % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при окраске ф _р % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при сушке ф _р % мас. (таблица 3)	Содержание компонента, ф _х % мас. (таблица 2)	η степень очистки	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год			
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год										2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
															27.58%	0	1401	Ацетон (470)	0.1057233	0	0.0014481	0.003379	0.0020688
5	Покрасочные работы	6314	Покрасочные работы	ХВ-005	кистью, валиком	2	0	0.00794682	0.01854258	0.0113526	67%	0.0%	28%	72%	62.10%	0	0621	Толуол (558)	0.23115	0	0.0033064	0.007715	0.0047235
															12.10%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.0450389	0	0.0006442	0.0015032	0.0009204
															25.80%	0	1401	Ацетон (470)	0.0960333	0	0.0013737	0.0032053	0.0019624
5	Покрасочные работы	6315	Покрасочные работы	НЦ-132П	кистью, валиком	2	0	0.00315	0.00735	0.0045	80%	0.0%	28%	72%	41.00%	0	0621	Толуол (558)	0.1822222	0	0.0010332	0.0024108	0.001476
															15.00%	0	1042	Бутиловый спирт (102)	0.0666667	0	0.000378	0.000882	0.00054
															20.00%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.0888889	0	0.000504	0.001176	0.00072
															8.00%	0	1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.0355556	0	0.0002016	0.0004704	0.000288
															8.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.0355556	0	0.0002016	0.0004704	0.000288
															8.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.0355556	0	0.0002016	0.0004704	0.000288
5	Покрасочные работы	6316	Покрасочные работы	УР-231	кистью, валиком	2	0	0.01447866	0.03378354	0.0206838	70%	0.0%	28%	72%	80.00%	0	0616	Ксилол (322)	0.3111111	0	0.008108	0.0189188	0.0115829
															20.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.0777778	0	0.002027	0.0047297	0.0028957
5	Покрасочные работы	6317	Покрасочные работы	ХВ-784	кистью, валиком	2	0	0.001006501	0.002348501	0.001437858	84%	0.0%	28%	72%	65.24%	0	0616	Ксилол (322)	0.3044533	0	0.0005516	0.001287	0.000788
															13.02%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.06076	0	0.0001101	0.0002569	0.0001573
															21.74%	0	1401	Ацетон (470)	0.1014533	0	0.0001838	0.0004289	0.0002626
5	Покрасочные работы	6318	Покрасочные работы	ХВ-1120	кистью, валиком	2	0	0.001238328	0.002889432	0.00176904	75%	0.0%	28%	72%	2.57%	0	0616	Ксилол (322)	0.0107083	0	0.0000239	0.0000557	0.0000341
															60.00%	0	0621	Толуол (558)	0.25	0	0.0005572	0.0013002	0.0007961
															37.43%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.1559583	0	0.0003476	0.0008111	0.0004966
5	Покрасочные работы	6319	Покрасочные работы	ХС-010	кистью, валиком	2	0	0.000935281	0.002182323	0.001336116	67%	0.0%	28%	72%	62.00%	0	0621	Толуол (558)	0.2307778	0	0.0003885	0.0009065	0.000555
															12.00%	0	1210	Бутилацетат (110)	0.0446667	0	0.0000752	0.0001755	0.0001074
															26.00%	0	1401	Ацетон (470)	0.0967778	0	0.0001629	0.0003802	0.0002328
5	Покрасочные работы	6320	Покрасочные работы	Лак бакелитовый	кистью, валиком	2	0	0.00020559	0.00047971	0.0002937	57%	0.0%	28%	72%	94.74%	0	1061	Этиловый спирт (667)	0.30001	0	0.000111	0.0002591	0.0001586
															5.26%	0	1071	Фенол	0.0166567	0	0.0000062	0.0000144	0.0000088
5	Покрасочные работы	6321	Покрасочные работы	НЦ-211	кистью, валиком	2	0	0.0000042	0.0000098	0.000006	76%	0.0%	28%	72%	50.00%		0621	Толуол (558)	0.2111111	0	0.0000016	0.0000037	0.0000023
															10.00%		1042	Бутиловый спирт (102)	0.0422222	0	0.0000003	0.0000007	0.0000005
															15.00%		1061	Этиловый спирт (667)	0.0633333	0	0.0000005	0.0000011	0.0000007
															8.00%		1119	Этилцеллозоль в (1497*)	0.0337778	0	0.0000003	0.0000006	0.0000004
															10.00%		1210	Бутилацетат (110)	0.0422222	0	0.0000003	0.0000007	0.0000005
															7.00%		1401	Ацетон (470)	0.0295556	0	0.0000002	0.0000005	0.0000003

МЕТАЛЛООБРАБОТКА

Механическая обработка

Выбросы определены согласно, "Методических указаний по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)" РНД 211.2.02.06-2004, МООС РК, Астана, 2005 год.
Выбросы ЗВ, образующихся при механической обработке металлов, без применения СОЖ, от одной единицы оборудования, определяется по формулам:
Максимальный разовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{сек} = k \cdot Q$, г/с
Валовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{год} = 3600 \cdot k \cdot Q \cdot T / 10^6$, т/год

Характерной особенностью процессов механической обработки является образование выбросов в атмосферный воздух в виде твердых частиц (промышленной пыли), а в случае применения смазочно-охлаждающих жидкостей (СОЖ) - аэрозолей масла или эмульсола.
Максимальный разовый выброс СОЖ от одной единицы оборудования при обработке металлов рассчитывается по формуле: $M_{сек} = Q \cdot N$, г/с
Валовый выброс СОЖ от одной единицы оборудования при обработке металлов рассчитывается по формуле: $M_{год} = 3600 \cdot Q \cdot N \cdot T / 10^6$, т/год
Применение СОЖ снижает выделение пыли до минимальных значений, однако, в процессах шлифования изделий количество выделяющейся совместно с аэрозолями СОЖ металлоабразивной пыли остается значительным (до 10%).

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование работ	Тип работы оборудования	Количество станков, ед.	Мощность оборудования, кВт	Время работы станка Т, ч/год, 2025 год	Время работы станка Т, ч/год, 2026 год	Время работы станка Т, ч/год, 2027 год	Время работы станка Т, ч/год, 2028 год	Коэффициент гравитационного оседания k	Удельное выделение пыли Q (таб. 4) / Удельные выделения эмульсола (таб. 7), г/с	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год 2025 год	Выбросы, т/год 2026 год	Выбросы, т/год 2027 год	Выбросы, т/год 2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
6	Металлообработка	6322	Механическая мастерская	Универсальный шлифовальный станок	с охлаждением эмульсолом	8.00	14		1200	1600	1400	-	0.00000104	2868	Эмульсол (1435*)	0.0001165	0	0.0005032	0.0006709	0.0005871
							-		1200	1600	1400	0.2	0.0036	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00576	0	0.0248832	0.0331776	0.0290304
							-		1200	1600	1400	0.2	0.0023	2930	Пыль абразивная (1027*)	0.00368	0	0.0158976	0.0211968	0.0185472
6	Металлообработка	6323	Механическая обработка металлов	Токарный станок	с охлаждением эмульсолом	6.00	4		1200	1600	1400	-	0.0000005	2868	Эмульсол (1435*)	0.000012	0	0.0000518	0.0000691	0.0000605
6	Металлообработка	6324	Механическая обработка металлов	Сверлильный станок	без охлаждения	6.00	-		1200	1600	1400	0.2	0.0011	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00132	0	0.0057024	0.0076032	0.0066528
6	Металлообработка	6325	Механическая обработка металлов	Заточной станок, d=250 мм	без охлаждения	6.00	-		1200	1600	1400	0.2	0.016	2902	Взвешенные частицы (116)	0.0192	0	0.082944	0.110592	0.096768
							-		1200	1600	1400	0.2	0.011	2930	Пыль абразивная (1027*)	0.0132	0	0.057024	0.076032	0.066528

Дробеструйная очистка

Выбросы от пескоструйной обработки определены согласно, "Методики определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө"

Максимальный выброс i-го вещества камеры определяется по формуле: $M_{сек} = K_m^i$, г/с

Валовый выброс i-го вещества за год какмеры определяется по формуле: $M_{год} = (M_{сек} \cdot T \cdot 3600 / 10^6)$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Тип камеры	Расходный материал	Количество установок, ед.	Время работы, ч/год	Время работы, ч/год	Время работы, ч/год	Время работы, ч/год	Удельный показатель выброса загрязняющего вещества "х" (табл.22), г/с K_m^x	Степень очистки воздуха от используемого оборудования, % η	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мгод, т/год, 2025 год	Выбросы Мгод, т/год, 2026 год	Выбросы Мгод, т/год, 2027 год	Выбросы Мгод, т/год, 2028 год
							2025 год	2026 год	2027 год	2028 год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
7	Дробеструйная очистка	217	Дробеструйная камера	Очистная дробеструйная камера тупиковая, Ø сопла 6-8мм	Абразивный материал (грит)	1	100	200	400	300	5.028	90%	2902	Взвешенные частицы (116)	0.5028	0.181008	0.362016	0.724032	0.543024

БУРОВЫЕ РАБОТЫ

Расчет выполнен по "Методике расчета выбросов нормативов выбросов от неорганизованных источников" (Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100-п.)

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование ИВ	Время работы, ч/период	Время работы, ч/период	Время работы, ч/период	Время работы, ч/период	Удельный выброс при бурении, г/ч	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы, Мсек, г/с	Выбросы Мпериод, т/период, 2025 год	Выбросы Мпериод, т/период, 2026 год	Выбросы Мпериод, т/период, 2027 год	Выбросы Мпериод, т/период, 2028 год
					2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Q							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
8	Буровые работы	6326	Буровая машина	Пыление при бурении	0	12			97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0.001164	0	0
8	Буровые работы	6327	Буровая машина	Пыление при бурении	0	560			97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0.05432	0	0
8	Буровые работы	6328	Буровая машина	Пыление при бурении	0	560			97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0.05432	0	0
8	Буровые работы	6329	Буровая машина	Пыление при бурении	0	560			97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0.05432	0	0
8	Буровые работы	6330	Буровая машина	Пыление при бурении	0	560			97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0.05432	0	0
8	Буровые работы	6331	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6332	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6333	Буровая машина	Пыление при бурении	0		3765		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.365205	0
8	Буровые работы	6334	Буровая машина	Пыление при бурении	0		3765		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.365205	0
8	Буровые работы	6335	Буровая машина	Пыление при бурении	0		3765		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.365205	0
8	Буровые работы	6336	Буровая машина	Пыление при бурении	0		3765		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.365205	0
8	Буровые работы	6337	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6338	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6339	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6340	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6341	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6342	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6343	Буровая машина	Пыление при бурении	0		82		97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0.007954	0
8	Буровые работы	6344	Буровая машина	Пыление при бурении	0			5	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.000485
8	Буровые работы	6345	Буровая машина	Пыление при бурении	0			204	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.019788
8	Буровые работы	6346	Буровая машина	Пыление при бурении	0			204	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.019788
8	Буровые работы	6347	Буровая машина	Пыление при бурении	0			5	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.000485
8	Буровые работы	6348	Буровая машина	Пыление при бурении	0			204	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.019788
8	Буровые работы	6349	Буровая машина	Пыление при бурении	0			204	97	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0269444	0	0	0	0.019788



ДВС СПЕЦТЕХНИКИ (НЕНОРМИРОВАННЫЙ ИСТОЧНИК)

ИЗА	6296	Спецтехника											
ИБ	001												
Расчет выполнен по методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.													
Исходные данные													
Работа спецтехники на дизельном топливе, одновременно работает: 20%		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.					
		Расход топлива		Время работы, всего	Расход топлива		Время работы, всего	Расход топлива		Время работы, всего	Расход топлива	Время работы, всего	
		кг/ч	В _{год} , т/год	ч/год	кг/ч	В _{год} , т/год	ч/год	кг/ч	В _{год} , т/год	ч/год	кг/ч	В _{год} , т/год	ч/год
		62.62	2055.41	6565	49.37	12376.23	50135	55.48	23544.79	84879	57.90	21703.59	74966
Код вещества	Наименование ЗВ	Уд. выбросы	Выбросы ЗВ		Выбросы ЗВ		Выбросы ЗВ		Выбросы ЗВ				
		г/кг, кг/т	Макс., г/с	Валовые, т/год	Макс., г/с	Валовые, т/год	Макс., г/с	Валовые, т/год	Макс., г/с	Валовые, т/год	Макс., г/с	Валовые, т/год	
301	Азота диоксид	10	0.1739	-	0.1371	-	0.1541	-	0.1608	-	-	-	
328	Сажа	15.5	0.2696	-	0.2126	-	0.2389	-	0.2493	-	-	-	
330	Серы диоксид	20	0.3479	-	0.2743	-	0.3082	-	0.3217	-	-	-	
337	Углерода оксид	100	1.7394	-	1.3714	-	1.5411	-	1.6084	-	-	-	
703	Бенз(а)пирен	0.00032	0.0000056	-	0.0000044	-	0.0000049	-	0.000005	-	-	-	
2754	Углеводороды	30	0.5218	-	0.4114	-	0.4623	-	0.4825	-	-	-	
	ИТОГО		3.0526	-	2.4068	-	2.7046	-	2.8227	-	-	-	



РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА ПЕРИОД ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ РАБОТ НА 2029 Г.

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ НЕПЛОТНОСТЕЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Удельные выбросы. "Протокол оценки утечек из оборудования", ЕРА-453/R-95-017, США, 1995 год.

Среда:	ФС, кг/час	Насосы, кг/час	ЗРА, кг/час	Другие соединения, кг/час
Газовая	0.00039	0.0024	0.0045	0.0088
Жидкая	0.00011	0.013	0.0025	0.0075

Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки, выполнен согласно: 1. "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004. Астана 2005. Раздел 8. 2. "Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами", МЭБ РК РНПЦЭЭАиЭ «КазЭкоэксп», Алматы 1996 г. Раздел 5 "Расчет выбросов вредных веществ при производстве нефтепродуктов", п. 5.2. Неорганизованные источники. Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально-разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	Компрессор входящего газа 091-1850-GC-001	Неплотности ЗРА и ФС	6001	Количество компрессоров		Удельный выброс, кг/ч		ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	1		0.12		1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000104
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000876	0.0005447
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000108	0.0000674
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0230503	0.1433916
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000878	0.000546
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.009314	0.0579404
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000135
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	Входной сепаратор компрессора 091-1850-F-002	Неплотности ЗРА и ФС	6001	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	21	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000104
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000875	0.0005443
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000108	0.0000674
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0230311	0.1432721
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000877	0.0005455
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0093062	0.0578921
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000135
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
1	Секция 101. Компримирование сырьевого (сухого) газа	Входной сепаратор компрессора поступающего газа	Неплотности ЗРА и ФС	6002	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	2	74	10	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.000003	0.0000185
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000006	0.0000372
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0003124	0.0019435
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000387	0.0002405
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0822398	0.5115974
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0003131	0.001948
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0332307	0.2067216
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000077	0.0000482
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000004	0.0000024
2	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	Компрессор экспортного газа 091-1850-GC-006	Неплотности ЗРА и ФС	0002	Количество компрессоров		Удельный выброс, кг/ч		ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	1		0.12		1728	333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000104
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000876	0.0005447
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000108	0.0000674
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0230503	0.1433916
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000878	0.000546
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.009314	0.0579404
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000135
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
2	Секция 102. Компримирование экспортного (тощего) газа	Компрессор экспортного газа	Неплотности ЗРА и ФС	6003	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	0	35	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000013	0.0000084
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000027	0.0000168
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001412	0.0008783
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000175	0.0001087
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0371648	0.2311951
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001415	0.0008803
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0150172	0.0934192
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000035	0.0000218
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000011

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание C _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы	
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Компрессор регенерационного газа 091-1860-GC-001	Неплотности ЗРА и ФС	0003	Количество компрессоров		Удельный выброс, кг/ч		ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	1		0.12		1728	333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000104	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000876	0.0005447	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000108	0.0000674	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0230503	0.1433916	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000878	0.000546	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.009314	0.0579404	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000135	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Входной сепаратор- осушки 091-1860-F-001	Неплотности ЗРА и ФС	0004	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	16	14	0	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000025	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000008	0.000005	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000419	0.0002607	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000052	0.0000323	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0110334	0.0686368	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000042	0.0002614	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0044583	0.0277341	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000001	0.0000065	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000005	0.0000003	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Молекулярное сито	Неплотности ЗРА и ФС	0005	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	11	0	20	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000048	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000097	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000816	0.0005079	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000101	0.0000629	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0214925	0.1337007	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000818	0.0005091	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0086845	0.0540246	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000002	0.0000126	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000006	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Молекулярное сито	Неплотности ЗРА и ФС	0006	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	11	0	20	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000048	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000097	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000816	0.0005079	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000101	0.0000629	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0214925	0.1337007	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000818	0.0005091	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0086845	0.0540246	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000002	0.0000126	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000006	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Молекулярное сито	Неплотности ЗРА и ФС	0007	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	11	0	20	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000048	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000097	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000816	0.0005079	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000101	0.0000629	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0214925	0.1337007	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000818	0.0005091	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0086845	0.0540246	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000002	0.0000126	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000006	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Молекулярное сито	Неплотности ЗРА и ФС	0008	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	8	0	30	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000011	0.0000071	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000023	0.0000143	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001201	0.0007468	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000149	0.0000924	
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.031602	0.1965899	
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001203	0.0007486	
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0127695	0.0794362	
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000003	0.0000185	
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000009	
3	Секция 103. Дегидратация газа	Пылевой фильтр молекулярного сита	Неплотности ЗРА и ФС	0009	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год	
				001	8	0	30	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000011	0.0000071	
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000023	0.0000143	
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001201	0.0007468	
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000149	0.0000924	

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.031602	0.1965899
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001203	0.0007486
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0127695	0.0794362
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000003	0.0000185
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000009
3	Секция 103. Дегидратация газа	Компрессор газа регенерации	Неплотности ЗРА и ФС	6010	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	0	32	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000011	0.000007
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000023	0.0000141
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001185	0.0007371
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000147	0.0000912
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.031191	0.1940328
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001188	0.0007388
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0126034	0.078403
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000029	0.0000183
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000009
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Фильтр очищенного газа	Неплотности ЗРА и ФС	6011	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	0	16	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000036
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000072
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000607	0.0003774
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000075	0.0000467
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0159701	0.0993465
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000608	0.0003783
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.006453	0.040143
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000015	0.0000094
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000008	0.0000005
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Фильтр очищенного газа	Неплотности ЗРА и ФС	6012	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	1	0	16	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000035
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000011	0.0000071
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000592	0.0003686
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000073	0.0000456
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0155955	0.0970164
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000594	0.0003694
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0063017	0.0392015
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000015	0.0000091
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000005
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Фильтр газа регенерации	Неплотности ЗРА и ФС	6013	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	0	15	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005	0.0000034
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000011	0.0000069
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000577	0.0003587
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000071	0.0000444
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0151806	0.0944353
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000578	0.0003596
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.006134	0.0381586
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000014	0.0000089
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000005
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Фильтр газа регенерации	Неплотности ЗРА и ФС	6014	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	0	15	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005	0.0000034
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000011	0.0000069
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000577	0.0003587
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000071	0.0000444
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0151806	0.0944353
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000578	0.0003596
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.006134	0.0381586
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000014	0.0000089
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000005
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Адсорбер ртути	Неплотности ЗРА и ФС	6016	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	11	0	21	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.000005
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000101
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000849	0.0005283
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000105	0.0000654
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0223569	0.1390779
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000851	0.0005296
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0090338	0.0561973
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000021	0.0000131
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000011	0.0000007

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Холодильник газа регенерации	Неплотности ЗРА и ФС	6017	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	10	0	14	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000036
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000073
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000617	0.0003836
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000076	0.0000475
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0162313	0.1009716
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000618	0.0003845
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0065586	0.0407997
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000015	0.0000095
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000008	0.0000005
4	Секция 104. Секция удаления ртути	Сепаратор газа регенерации	Неплотности ЗРА и ФС	6018	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	17	0	14	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000083
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000701	0.0004359
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000087	0.0000539
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.018446	0.1147491
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000702	0.0004369
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0074535	0.0463668
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000108
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000009	0.0000005
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC-001- А/В	Неплотности ЗРА и ФС	0005	Количество компрессоров		Удельный выброс, кг/ч		ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	1		0.12		1728	333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000104
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000876	0.0005447
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000108	0.0000674
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0230503	0.1433916
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000878	0.000546
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.009314	0.0579404
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000135
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Насосная экспорт этана 091-1870-G-003- А/В/С	Неплотности ЗРА и ФС	0006	Количество насосов		Удельный выброс, кг/ч		ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	3		0.26		1728	333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000054	0.0000337
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000109	0.0000678
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0005692	0.0035407
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000704	0.0004382
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.1498273	0.9320455
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0005705	0.003549
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0605408	0.3766124
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000141	0.0000878
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000045
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Нагреватель продукта 091-1870-E-001-А/В	Неплотности ЗРА и ФС	6019	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	0	25	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000009	0.0000057
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000019	0.0000115
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000966	0.0006012
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000012	0.0000744
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0254399	0.1582565
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000969	0.0006026
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0102795	0.0639468
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000024	0.0000149
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000008
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Ребойлер 091-1870-E- 002	Неплотности ЗРА и ФС	6020	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	12	0	10	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000021
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000007	0.0000043
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000363	0.0002255
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000045	0.0000279
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0095428	0.0593641
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000363	0.000226
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.003856	0.0239873
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000009	0.0000056
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000005	0.0000003
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Верхний ребойлер 091- 1870-E-003	Неплотности ЗРА и ФС	6021	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	9	0	15	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000038
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000077
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000647	0.0004022
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000008	0.0000498

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс	Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0170208
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000648
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0068776
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000016
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000008
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Теплообменник газ/газ 091-1870-E-004	Неплотности ЗРА и ФС	6022	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	12	0	20	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000691
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000086
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0181867
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000693
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0073487
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000009
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Холодильник поступающего газа 091- 1870-E-005	Неплотности ЗРА и ФС	6023	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	8	0	6	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000004
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.000022
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000027
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0057856
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000022
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0023378
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000005
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000003
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Нагреватель продукта 091-1870-E-001-B	Неплотности ЗРА и ФС	6024	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	6	0	25	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000966
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000012
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0254399
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000969
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0102795
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Сепаратор детандера сырьевого газа 091- 1870-F-001	Неплотности ЗРА и ФС	6025	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	11	0	25	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000981
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000121
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0258145
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000983
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0104309
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Переохладитель конденсатора 091-1870- E-006	Неплотности ЗРА и ФС	6026	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	12	0	14	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000009
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000494
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000061
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0130004
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000495
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0052531
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000012
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000006
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Колонна деметанизатор 091-1870-D-001	Неплотности ЗРА и ФС	6027	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с
				001	25	0	21	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000889
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000011
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0234057
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000891
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0094576
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Колонна деэтанизатора 091-1870-D-002	Неплотности ЗРА и ФС	6028	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	45	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000017	0.0000106
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000034	0.0000213
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001791	0.0011144
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000222	0.0001379
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0471572	0.2933553
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001796	0.0011117
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0190548	0.1185363
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000044	0.0000276
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000014
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Конденсатор верхней части деэтанизатора 091-1870-E-007	Неплотности ЗРА и ФС	6029	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	8	0	16	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.000004
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000081
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000677	0.0004209
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000084	0.0000521
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0178102	0.1107939
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000678	0.0004219
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0071966	0.0447686
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000104
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000009	0.0000005
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Неплотности оборудования (Промежуточный сепаратор II 091-1890- F-005)	Неплотности ЗРА и ФС	6030	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	16	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.00000421
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000014	0.00000847
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000711	0.00044214
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000088	0.00005472
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0187092	0.11638619
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000712	0.00044317
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0075598	0.04702826
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000018	0.00001096
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000009	0.00000056
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Рефлюксная емкость деэтанизатора 091- 1870-F-002	Неплотности ЗРА и ФС	6031	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	12	0	14	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000037
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000074
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000622	0.0003871
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000077	0.0000479
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0163811	0.1019036
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000624	0.000388
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0066191	0.0411763
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000015	0.0000096
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000008	0.0000005
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Насос орошения деэтанизатора	Неплотности ЗРА и ФС	6032	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	2	15	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005	0.0000032
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000001	0.0000065
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000548	0.0003406
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000068	0.0000422
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0144122	0.0896556
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000549	0.0003414
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0058236	0.0362272
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000014	0.0000084
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000004
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Ребойлер деэтанизатора	Неплотности ЗРА и ФС	6034	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	11	0	23	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000009	0.0000058
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000019	0.0000117
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000979	0.0006091
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000121	0.0000754
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0257761	0.1603477
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000981	0.0006106
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0104154	0.0647918
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000024	0.0000151
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000008
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Сборник системы пропанового хладагента 091-1890-F- 006	Неплотности ЗРА и ФС	6035	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	10	0	17	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000042
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000014	0.0000085
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000715	0.0004449
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000089	0.0000551

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание C _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0188245	0.1171032
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000717	0.0004459
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0076064	0.047318
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000018	0.000011
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000009	0.0000006
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Промежуточный сепаратор I 091-1890-F- 004	Неплотности ЗРА и ФС	6036	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	16	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000042
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000014	0.0000085
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000711	0.0004421
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000088	0.0000547
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0187092	0.1163862
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000712	0.0004432
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0075598	0.0470283
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000018	0.000011
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000009	0.0000006
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Детандер сырьевого газа 091-1870-GE-001	Неплотности ЗРА и ФС	6037	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	4	0	5	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000021
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000176	0.0001092
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000022	0.0000135
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0046216	0.02875
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000176	0.0001095
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0018675	0.011617
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000027
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Верхняя емкость холодильника 091- 1870-F-004	Неплотности ЗРА и ФС	6038	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	14	0	22	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000053
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000106
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000891	0.0005541
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000011	0.0000686
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.023446	0.1458532
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000893	0.0005554
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0094739	0.058935
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000137
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Детандер сырьевого газа	Неплотности ЗРА и ФС	6039	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	4	0	5	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000021
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000176	0.0001092
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000022	0.0000135
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0046216	0.02875
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000176	0.0001095
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0018675	0.011617
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000027
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Компрессор пропанового хладагента 091-1890- GC-001	Неплотности ЗРА и ФС	6040	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	3	0	25	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.000001	0.000006
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000002	0.0000122
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001022	0.0006358
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000126	0.0000787
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0269055	0.1673739
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001024	0.0006373
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0108717	0.0676309
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000025	0.0000158
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000008
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Нагреватель этана 091- 1870-E-009	Неплотности ЗРА и ФС	6041	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	8	0	20	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000048
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000015	0.0000096
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000808	0.0005026
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.00001	0.0000622
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0212678	0.1323027
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000081	0.0005038
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0085937	0.0534596
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000002	0.0000125
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000006

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Экспорный насос этана 091-1870-G-003	Неплотности ЗРА и ФС	6042	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	1	7	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000019
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000006	0.0000038
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000317	0.0001974
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000039	0.0000244
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0083519	0.0519556
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000318	0.0001978
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0033748	0.0209937
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000008	0.0000049
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Экспорный насос этана 091-1870-G-003	Неплотности ЗРА и ФС	6043	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	1	7	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000019
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000006	0.0000038
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000317	0.0001974
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000039	0.0000244
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0083519	0.0519556
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000318	0.0001978
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0033748	0.0209937
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000008	0.0000049
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Экспорный насос этана 091-1870-G-003	Неплотности ЗРА и ФС	6044	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	1	7	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000019
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000006	0.0000038
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000317	0.0001974
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000039	0.0000244
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0083519	0.0519556
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000318	0.0001978
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0033748	0.0209937
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000008	0.0000049
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Насос дренажной емкости пропанового хладагента	Неплотности ЗРА и ФС	6045	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	4	1	12	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000025
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000008	0.000005
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000423	0.0002631
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000052	0.0000326
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0111333	0.0692581
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000424	0.0002637
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0044986	0.0279852
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.000001	0.0000065
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000005	0.0000003
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC-001- A/B	Неплотности ЗРА и ФС	6046	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	0	21	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000053
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000106
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000888	0.0005524
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000011	0.0000684
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0233731	0.1453991
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000089	0.0005536
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0094444	0.0587515
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000137
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Компрессор сырьевого газа 091-1870-GC-001- A/B	Неплотности ЗРА и ФС	6047	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	0	21	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000053
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000106
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000888	0.0005524
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000011	0.0000684
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0233731	0.1453991
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000089	0.0005536
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0094444	0.0587515
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000137
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Насос перекачки продукта деметанизатора 091- 1870-G-001 A	Неплотности ЗРА и ФС	6048	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	1	15	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005	0.0000031
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000001	0.0000063
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.000053	0.0003297
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000066	0.0000408

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0139512	0.0867878
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000531	0.0003305
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0056373	0.0350684
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000013	0.0000082
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000004
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Насос перекачки продукта деметанизатора 091- 1870-G-001 B	Неплотности ЗРА и ФС	6049	ФС, шт. 7	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 15	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000005	0.0000031
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000001	0.0000063
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.000053	0.0003297
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000066	0.0000408
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0139512	0.0867878
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000531	0.0003305
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0056373	0.0350684
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000013	0.0000082
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000004
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	КУУГ этана	Неплотности ЗРА и ФС	6050	ФС, шт. 0	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 0	Другие соед., шт. 1	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.00000006	0.0000004
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000001	0.0000008
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000064	0.0000399
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000008	0.0000049
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0016904	0.0105154
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000064	0.00004
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.000683	0.004249
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000002	0.000001
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000008	0.0000001
5	Секция 105. Извлечение этана и пропанового охлаждения	Уравнительная емкость этана	Неплотности ЗРА и ФС	6053	ФС, шт. 10	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 16	Другие соед., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.000004
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000081
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000682	0.0004244
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000084	0.0000525
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0179601	0.111726
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000684	0.0004254
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0072571	0.0451452
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000105
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000009	0.0000005
6	Секция 106. Осушка пропана	Испаритель регенерирующего агента осушителя 091- 1880-E-005	Неплотности ЗРА и ФС	6054	ФС, шт. 11	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 22	Другие соед., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000052
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000017	0.0000105
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000882	0.0005488
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000109	0.0000679
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0232213	0.1444551
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000884	0.00055
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0093831	0.0583701
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000022	0.0000136
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
6	Секция 106. Осушка пропана	Предперегреватель регенерирующего агента осушителя 091- 1880-E-008	Неплотности ЗРА и ФС	6055	ФС, шт. 4	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 0	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.00000001	0.0000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.00000002	0.0000001
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000011	0.0000071
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000001	0.0000009
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0002997	0.0018641
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000011	0.0000071
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0001211	0.0007532
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.00000003	0.0000002
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001
6	Секция 106. Осушка пропана	Охладитель пропана 091-1880-E-004	Неплотности ЗРА и ФС	6056	ФС, шт. 10	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 15	Другие соед., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000038
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000077
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000649	0.000404
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000008	0.00005
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0170957	0.1063488
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000651	0.0004049
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0069079	0.0429724
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000016	0.00001
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000008	0.0000005

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
6	Секция 106. Осушка пропана	Осушитель пропана 091-1880-R-001-A/B	Неплотности ЗРА и ФС	6057	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	10	0	32	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000013	0.0000079
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000026	0.0000159
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001336	0.0008312
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000165	0.0001029
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.035171	0.2187917
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001339	0.0008331
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0142116	0.0884073
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000033	0.0000206
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.000001
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000013	0.0000079
6	Секция 106. Осушка пропана	Осушитель пропана 091-1880-R-001-A/B	Неплотности ЗРА и ФС	6058	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	10	0	32	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000013	0.0000079
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000026	0.0000159
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001336	0.0008312
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000165	0.0001029
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.035171	0.2187917
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001339	0.0008331
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0142116	0.0884073
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000033	0.0000206
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.000001
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000038
6	Секция 106. Осушка пропана	Фильтр продуктового пропана 091-1880-F- 009-A/B	Неплотности ЗРА и ФС	6059	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	0	17	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000012	0.0000076
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000064	0.0003978
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000079	0.0000492
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0168344	0.1047237
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0000641	0.0003988
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0068023	0.0423158
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0000016	0.0000099
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000008	0.0000005
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000006	0.0000038
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000012	0.0000076
6	Секция 106. Осушка пропана	Фильтр продуктового пропана 091-1880-F- 009-B	Неплотности ЗРА и ФС	6060	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	0	17	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000012	0.0000076
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000064	0.0003978
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000079	0.0000492
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0168344	0.1047237
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0000641	0.0003988
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0068023	0.0423158
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0000016	0.0000099
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000008	0.0000005
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000006	0.0000038
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000015	0.0000094
7	Секция 107. Депрапонизация	Колонна- депропанизатора 091- 1880-D-001	Неплотности ЗРА и ФС	6061	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	26	0	16	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000047
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000092	0.0004927
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000098	0.000061
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.020849	0.1296977
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0000794	0.0004939
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0084245	0.0524071
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.000002	0.0000122
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000001	0.0000006
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000011	0.0000068
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000022	0.0000137
7	Секция 107. Депрапонизация	Рефлюксная емкость депропанизатора 091- 1880-F-001	Неплотности ЗРА и ФС	6062	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	13	0	28	3	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0001149	0.0007148
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000142	0.0000885
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0302478	0.1881656
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0001152	0.0007165
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0122223	0.0760322
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000028	0.0000177
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0000001	0.0000009
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000002	0.0000025
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000207	0.0001287
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.0000012
7	Секция 107. Депрапонизация	Ребойлер депропанизатора 091- 1880-E-001	Неплотности ЗРА и ФС	6063	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	4	0	4	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000025
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000207	0.0001287
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000026	0.0000159

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание C _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0054476	0.0338882
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000207	0.000129
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0022012	0.0136932
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000005	0.0000032
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000003	0.0000002
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос орошения депропанизатора 091- 1880-G-001-A	Неплотности ЗРА и ФС	6064	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	1	8	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000018
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000006	0.0000036
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.00003	0.0001867
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000037	0.0000231
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0079005	0.0491475
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000301	0.0001871
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0031924	0.0198591
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000046
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000018
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос орошения депропанизатора 091- 1880-G-001-B	Неплотности ЗРА и ФС	6065	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	1	8	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000018
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000006	0.0000036
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.00003	0.0001867
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000037	0.0000231
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0079005	0.0491475
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000301	0.0001871
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0031924	0.0198591
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000046
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000018
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос продуктового пропана 091-1880-G- 002-A	Неплотности ЗРА и ФС	6066	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	1	18	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000082
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.000069	0.0004292
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000085	0.0000531
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0181598	0.1129687
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000691	0.0004302
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0073379	0.0456473
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000106
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000009	0.0000005
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос продуктового пропана 091-1880-G- 002-B	Неплотности ЗРА и ФС	6067	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	1	18	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000082
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.000069	0.0004292
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000085	0.0000531
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0181598	0.1129687
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000691	0.0004302
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0073379	0.0456473
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000106
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000009	0.0000005
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос перекачки нижнего продукта депропанизатора 091- 1880-G-003-A	Неплотности ЗРА и ФС	6068	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	1	13	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000027
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000009	0.0000055
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000461	0.0002871
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000057	0.0000355
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0121475	0.0755674
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000463	0.0002877
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0049085	0.0305346
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000011	0.0000071
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000006	0.0000004
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000027
7	Секция 107. Депрапонизация	Насос перекачки нижнего продукта депропанизатора 091- 1880-G-003-B	Неплотности ЗРА и ФС	6069	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	6	1	13	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000027
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000009	0.0000055
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000461	0.0002871
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000057	0.0000355
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0121475	0.0755674
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000463	0.0002877
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0049085	0.0305346
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000011	0.0000071
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000006	0.0000004
										Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000009	0.0000055

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
7	Секция 107. Депрапонизация	Подпорный насос закачки пропана 091- 1880-G-004-A	Неплотности ЗРА и ФС	6070	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	8	1	25	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000051
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000103
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000861	0.0005357
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000107	0.0000663
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.02267	0.1410257
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000863	0.000537
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0091603	0.0569843
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000021	0.0000133
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
				6071	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	8	1	25	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000051
7	Секция 107. Депрапонизация	Подпорный насос закачки пропана 091- 1880-G-004-B	Неплотности ЗРА и ФС							0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000016	0.0000103
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000861	0.0005357
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000107	0.0000663
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.02267	0.1410257
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000863	0.000537
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0091603	0.0569843
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000021	0.0000133
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000007
				6072	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	7	0	30	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000012	0.0000075
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000024	0.000015
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001262	0.000785
7	Секция 107. Депрапонизация	Нагреватель пропана 091-1880-E-002	Неплотности ЗРА и ФС							0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000156	0.0000971
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0332175	0.2066393
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001265	0.0007868
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0134222	0.0834969
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000031	0.0000195
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.000001
				6073	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	13	0	26	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.000001	0.000006
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.000002	0.0000121
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001019	0.000634
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000126	0.0000785
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0268287	0.1668959
8	Секция 108. Очистка пропана	Емкость водной промывки	Неплотности ЗРА и ФС							0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001022	0.0006355
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0108407	0.0674378
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000025	0.0000157
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000008
				6074	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	15	0	5	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000016
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000005	0.0000032
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000271	0.0001686
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000034	0.0000209
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.007136	0.0443917
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000272	0.000169
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0028835	0.0179374
8	Секция 108. Очистка пропана	Резервуар для хранения МЭА	Неплотности ЗРА и ФС							1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000042
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000003	0.0000002
				6075	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	12	0	16	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000041
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000013	0.0000082
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000688	0.000428
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000085	0.000053
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0181099	0.112658
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.000069	0.000429
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0073177	0.0455218
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000017	0.0000106
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000009	0.0000005
8	Секция 108. Очистка пропана	Насос добавления воды/ каустика/ МЭА	Неплотности ЗРА и ФС	6076	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	2	1	9	1	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000004	0.0000023
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000007	0.0000046
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000383	0.0002382
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000047	0.0000295

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0100807	0.0627099
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000384	0.0002388
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0040733	0.0253393
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000009	0.0000059
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000005	0.0000003
8	Секция 108. Очистка пропана	Насос дисульфидного масла	Неплотности ЗРА и ФС	6077	ФС, шт. 3	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 2	Другие соед., шт. 1	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000156	0.000097
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000019	0.000012
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0041049	0.0255357
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000156	0.0000972
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0016587	0.0103182
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
8	Секция 108. Очистка пропана	Насос дисульфидного масла	Неплотности ЗРА и ФС	6078	ФС, шт. 3	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 2	Другие соед., шт. 1	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000156	0.000097
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000019	0.000012
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0041049	0.0255357
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000156	0.0000972
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0016587	0.0103182
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
8	Секция 108. Очистка пропана	Циркуляционный насос растворителя	Неплотности ЗРА и ФС	6079	ФС, шт. 3	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 4	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000157	0.0000979
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000019	0.0000121
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0041433	0.0257746
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000158	0.0000981
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0016742	0.0104148
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
8	Секция 108. Очистка пропана	Циркуляционный насос растворителя	Неплотности ЗРА и ФС	6080	ФС, шт. 3	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 4	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000009
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000019
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000157	0.0000979
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000019	0.0000121
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0041433	0.0257746
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000158	0.0000981
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0016742	0.0104148
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000024
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000001
8	Секция 108. Очистка пропана	Насос разгрузки МЭА	Неплотности ЗРА и ФС	6081	ФС, шт. 4	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 6	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.0000013
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000004	0.0000027
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000226	0.0001405
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000028	0.0000174
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.005947	0.036995
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000226	0.0001409
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.002403	0.0149486
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000006	0.0000035
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000003	0.0000002
8	Секция 108. Очистка пропана	Насос разгрузки МЭА	Неплотности ЗРА и ФС	6082	ФС, шт. 4	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 6	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.0000013
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000004	0.0000027
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000226	0.0001405
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000028	0.0000174
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.005947	0.036995
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000226	0.0001409
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.002403	0.0149486
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000006	0.0000035
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000003	0.0000002

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание C _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
8	Секция 108. Очистка пропана	Экстракционная колонна	Неплотности ЗРА и ФС	6083	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	17	0	25	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000009	0.0000059
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000019	0.0000119
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000998	0.0006207
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000123	0.0000768
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.026264	0.1633828
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001	0.0006221
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0106125	0.0660182
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000025	0.0000154
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000008
8	Секция 108. Очистка пропана	Сепаратор дисульфидов	Неплотности ЗРА и ФС	6084	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	18	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000007	0.0000046
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000015	0.0000093
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000776	0.000483
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000096	0.0000598
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.020438	0.1271406
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000778	0.0004841
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0082584	0.0513738
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000019	0.000012
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000006
9	Секция 109. Система пропанового хладагента	Входной сепаратор компрессора пропанового хладогента 091-1890-F- 007	Входной сепаратор компрессора пропанового хладогента 091- 1890-F-007	6051	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	200 поток	г/с	т/год
				001	20	0	16	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	0%	0.0000007	0.0000042
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	0%	0.0000014	0.0000085
										0402	Бутан (99)	0.262697%	0.659003%	0.0001047	0.0006514
										0405	Пентан (450)	0.032510%	0%	0.0000088	0.0000547
										0410	Метан (727*)	69.151049%	0%	0.0187092	0.1163862
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	1.977009%	0.0003141	0.0019541
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	97.363988%	0.0154701	0.0962361
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	0%	0.0000018	0.000011
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	0%	0.0000009	0.0000006
9	Секция 109. Система пропанового хладагента	Дренажная емкость пропанового хладагента 091-1870-F- 008	Дренажная емкость пропанового хладагента 091- 1870-F-008	6052	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	200 поток	г/с	т/год
				001	14	0	20	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	0%	0.0000008	0.0000049
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	0%	0.0000016	0.0000098
										0402	Бутан (99)	0.262697%	0.659003%	0.0001218	0.0007577
										0405	Пентан (450)	0.032510%	0%	0.0000102	0.0000635
										0410	Метан (727*)	69.151049%	0%	0.0217173	0.1350988
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	1.977009%	0.0003654	0.0022732
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	97.363988%	0.0179961	0.1119502
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	0%	0.0000002	0.0000127
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	0%	0.0000001	0.0000006
10	Секция 110. Блок горячего масла	Резервуар для хранения теплоносителя	Неплотности ЗРА и ФС	6086	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	14	0	21	1	2448	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000008	0.0000067
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000015	0.0000134
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000794	0.0006994
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000098	0.0000866
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0208913	0.1841108
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000795	0.000701
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0084416	0.0743938
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000002	0.0000173
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000001	0.0000009
11	Секция 111. Блок топливного газа	Блок топливного газа	Неплотности ЗРА и ФС	6085	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	19	0	32	4	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000013	0.0000081
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000026	0.0000162
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0001362	0.0008471
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000169	0.0001048
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0358452	0.2229859
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0001365	0.0008491
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.014484	0.0901021
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000034	0.0000021
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000002	0.0000011
12	Секция 112. Факельная система	Факельный сепаратор ВД	Неплотности ЗРА и ФС	6087	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соедин., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	12	0	4	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.0000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.0000002
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000165	0.000103
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000002	0.0000127

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0043565	0.027101
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000166	0.0001032
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0017603	0.0109507
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000026
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000002	0.0000001
12	Секция 112. Факельная система	Факельный сепаратор НД	Неплотности ЗРА и ФС	6088	ФС, шт. 12	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 4	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000003	0.000002
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000165	0.000103
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000002	0.0000127
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0043565	0.027101
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000166	0.0001032
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0017603	0.0109507
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000004	0.0000026
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000002	0.0000001
15	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	Охладитель газа регенарации 091-1860- ЕА-001	Неплотности ЗРА и ФС	6089	ФС, шт. 4	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 2	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.00000007	0.0000005
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000001	0.0000009
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000077	0.0000479
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.000001	0.0000059
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0020284	0.0126185
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000077	0.000048
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0008196	0.0050988
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000002	0.0000012
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001
15	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	Воздушный охладитель на выходе компрессора экспортного газа 091- 1850-ЕА-004	Неплотности ЗРА и ФС	6090	ФС, шт. 8	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 10	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000021
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000007	0.0000042
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000351	0.0002184
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000043	0.000027
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0092432	0.0575
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000352	0.0002189
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0037349	0.0232341
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000009	0.0000054
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000003
15	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	Охладитель на выходе компрессора входящего газа 091-1850-ЕА-001	Неплотности ЗРА и ФС	6091	ФС, шт. 8	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 3	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000007
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000002	0.0000014
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000121	0.0000754
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000015	0.0000093
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0031925	0.0198597
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000122	0.0000756
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.00129	0.0080247
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000003	0.0000019
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000002	0.0000001
15	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	Конденсатор пропанового хладагента 091-1890- ЕА-002	Неплотности ЗРА и ФС	6092	ФС, шт. 4	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 6	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000002	0.0000012
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000004	0.0000025
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000208	0.0001296
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000026	0.000016
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.005486	0.0341272
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000209	0.0001299
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0022167	0.0137898
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000005	0.0000032
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000003	0.0000002
15	Секция 139. Внутриплощадочные технологические сети	Точка врезки ПРГС	Неплотности ЗРА и ФС	6096	ФС, шт. 12	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 2	Другие соед., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001						0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.0000006
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000002	0.0000012
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.00001	0.0000621
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000012	0.0000077
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0026277	0.0163466
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.00001	0.0000622
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0010618	0.0066052
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000002	0.0000015
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соедин., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Подпорный насос 091-1830-G-001-A	Неплотности ЗРА и ФС	6097	ФС, шт. 63	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 21	Другие соедин., шт. 4	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.0000011	т/год 0.0000068
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.0000022	0.0000136
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001143	0.0007112
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000141	0.000088
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0300942	0.1872097
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001146	0.0007128
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0121602	0.075646
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000028	0.0000176
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000001	0.0000009
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Подпорный насос 091-1830-G-001-B	Неплотности ЗРА и ФС	6098	ФС, шт. 64	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 22	Другие соедин., шт. 4	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.0000011	т/год 0.000007
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.0000023	0.000014
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001179	0.0007334
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000146	0.0000908
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0310335	0.1930529
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001182	0.0007351
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0125397	0.078007
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000029	0.0000182
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000001	0.0000009
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Резервуар пропана 091-1830-F-001-1	Неплотности ЗРА и ФС	6099	ФС, шт. 50	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 24	Другие соедин., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.000001	т/год 0.0000063
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.000002	0.0000126
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001059	0.0006587
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000131	0.0000815
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0278717	0.1733844
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001061	0.0006602
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0112621	0.0700596
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000026	0.0000163
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000001	0.0000008
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Резервуар пропана 091-1830-F-001-2	Неплотности ЗРА и ФС	6100	ФС, шт. 50	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 24	Другие соедин., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.000001	т/год 0.0000063
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.000002	0.0000126
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001059	0.0006587
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000131	0.0000815
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0278717	0.1733844
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001061	0.0006602
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0112621	0.0700596
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000026	0.0000163
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000001	0.0000008
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Резервуар пропана 091-1830-F-001-3	Неплотности ЗРА и ФС	6101	ФС, шт. 50	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 24	Другие соедин., шт. 2	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.000001	т/год 0.0000063
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.000002	0.0000126
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001059	0.0006587
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000131	0.0000815
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0278717	0.1733844
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001061	0.0006602
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0112621	0.0700596
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000026	0.0000163
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000001	0.0000008
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Некондиционный насос 091-1830-G-002	Неплотности ЗРА и ФС	6102	ФС, шт. 76	Насосы, шт. 1	ЗРА, шт. 34	Другие соедин., шт. 4	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.0000015	т/год 0.0000095
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.0000031	0.0000191
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0001607	0.0009998
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000199	0.0001237
										0410	Метан (727*)	-	-	0.0423051	0.2631714
										0412	Изобутан (279)	-	-	0.0001611	0.0010021
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	-	-	0.0170942	0.1063399
										1715	Метилмеркаптан (339)	-	-	0.0000004	0.0000248
										1728	Этилмеркаптан (668)	-	-	0.0000002	0.0000013
											Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Емкость сухого дренажа хранилища пропана 091-1830-F-002	Неплотности ЗРА и ФС	6103	ФС, шт. 41	Насосы, шт. 0	ЗРА, шт. 14	Другие соедин., шт. 0	ч/год 1728	Код ЗВ 0333	Наименование ЗВ Сероводород (518)	Сухой газ	-	г/с 0.0000005	т/год 0.0000034
				001						0370	Углерода сероокись (1295*)	-	-	0.0000011	0.0000069
										0402	Бутан (99)	-	-	0.0000576	0.0003586
										0405	Пентан (450)	-	-	0.0000071	0.0000444

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0151729	0.0943875
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000578	0.0003594
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0061309	0.0381392
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000014	0.0000089
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000007	0.0000005
17	Секция 141. Парк хранения пропана	Коммерческий узел учета пропана ГСУ 091-1830-PM-001	Неплотности ЗРА и ФС	6104	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	32	0	12	2	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000006	0.0000036
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000012	0.0000073
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000614	0.0003817
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000076	0.0000472
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0161506	0.1004697
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000615	0.0003826
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.006526	0.0405969
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000015	0.0000095
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.0000008	0.0000005
18	Секция 142. ГТЭС	Неплотности оборудования ГТЭС	Неплотности ЗРА и ФС	6111	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	3	0	3	0	2688	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000002	0.000002
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000107	0.0001036
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000013	0.0000128
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0028179	0.0272683
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000107	0.0001038
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0011386	0.0110183
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000003	0.0000026
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001
18	Секция 142. ГТЭС	Неплотности оборудования ГТЭС	Неплотности ЗРА и ФС	6112	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	3	0	3	0	2688	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000002	0.000002
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000107	0.0001036
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000013	0.0000128
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0028179	0.0272683
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000107	0.0001038
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0011386	0.0110183
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000003	0.0000026
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001
18	Секция 142. ГТЭС	Неплотности оборудования ГТЭС	Неплотности ЗРА и ФС	6113	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	3	0	3	0	2688	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000001	0.000001
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000002	0.000002
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000107	0.0001036
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000013	0.0000128
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.0028179	0.0272683
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000107	0.0001038
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0011386	0.0110183
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000003	0.0000026
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000001	0.0000001
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	Коммерческий узел учета сухого газа 091-1850-PM-001	Неплотности ЗРА и ФС	6105	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	7	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000017
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000005	0.0000034
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000287	0.0001784
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000035	0.0000221
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.007549	0.0469608
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000287	0.0001788
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0030503	0.0189755
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000044
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	Коммерческий узел учета тощего газа 091-1850-PM-002	Неплотности ЗРА и ФС	6106	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	7	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000017
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000005	0.0000034
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000287	0.0001784
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000035	0.0000221
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.007549	0.0469608
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000287	0.0001788
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0030503	0.0189755
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000044
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002

№ производства	Наименование производства	Наименование установки	Наименование ИЗА	№ ИЗА / № ИВ	Количество ФС, шт.	Количество насосов*, шт.	Количество ЗРА**, шт.	Кол-во др. соед., вкл. предохранительные клапаны***, шт.	Отработанное время (ч/год)	Код ЗВ	Наименование вещества	Тип потока / Массовое содержание С _i , % масс		Максимально- разовые выбросы	Валовые выбросы
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14
19	Секция 145. Площадка коммерческих узлов учета	Коммерческий узел учета тощего газа 091- 1850-PM-003	Неплотности ЗРА и ФС	6107	ФС, шт.	Насосы, шт.	ЗРА, шт.	Другие соед., шт.	ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Сухой газ	-	г/с	т/год
				001	20	0	7	0	1728	0333	Сероводород (518)	0.002499%	-	0.0000003	0.0000017
										0370	Углерода сероокись (1295*)	0.005031%	-	0.0000005	0.0000034
										0402	Бутан (99)	0.262697%	-	0.0000287	0.0001784
										0405	Пентан (450)	0.032510%	-	0.0000035	0.0000221
										0410	Метан (727*)	69.151049%	-	0.007549	0.0469608
										0412	Изобутан (279)	0.263310%	-	0.0000287	0.0001788
										0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	27.941919%	-	0.0030503	0.0189755
										1715	Метилмеркаптан (339)	0.006510%	-	0.0000007	0.0000044
										1728	Этилмеркаптан (668)	0.000331%	-	0.00000004	0.0000002

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ РЕЗЕРВУАРОВ МЭА

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены по: "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004, МООС РК, Астана 2005 год.

Максимальные выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава рассчитываются по формуле: $M_i=(0.445 \cdot P_{i\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot K_B \cdot V_v^{\max}) / (10^2 \cdot \Sigma(X_i/m_i) \cdot (273+t_{ж\max}))$, г/с

Годовые выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава рассчитываются по формуле: $G_i=(0.16 \cdot (P_{i\max} \cdot K_B + P_{i\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot K_{OB} \cdot B \cdot \Sigma(X_i/\rho_i)) / (10^4 \cdot \Sigma(X_i/m_i) \cdot (546+t_{ж\max}+t_{ж\min}))$, т/г

№ производства	Наименование производства	Наименование ИЗА	№ ИЗА	Тип резервуара	Количество резервуаров	Объём резервуара, м3	Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год	Максимальный объём паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара, м3/ч	Количество обрачиваемости резервуара	Коэффициент обрачиваемости, принимается по приложению 10	Минимальная и максимальная температура жидкости в резервуаре, °С		Опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8		Плотность жидкости, т/м3
						V _{рез}	B	V _v ^{max}	n	K _{об}	t _ж ^{min}	t _ж ^{max}	K _p ^{cp}	K _p ^{max}	ρ _ж
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8	Секция 108. Очистка пропана	Резервуар для хранения МЭА 091-1880-Т-001	0007	Вертик.	1	43.55808	412.05	5	9	2.50	20	20	0.9	0.63	1.025

№ производства	№ ИЗА	Константы Антуана, зависящие от природы вещества, приняты по справочным данным:		Наименование компонента	Массовая доля вещества, в долях единицы (X _i =C _i /100, где C _i - массовая доля вещества в %), масс.дол.	Молекулярная масса i-го компонента, г/моль	Плотность i-го компонента, т/м3	Опытный коэффициент, принимается по приложению 9	Давление насыщенных паров i-го компонента при минимальной и максимальной температуре жидкости, мм.рт.ст.	Расчеты выбросов				
					X	m	ρ	K _в	P _i ^{min}	P _i ^{max}	Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	т/год
1	4	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
8	0007	A	17.8174	Моноэтаноламин	1.000000	61.08	1.025	1	1.68	1.68	1852	Моноэтаноламин	0.0049092	0.0050684
		B	3988.33											
		C	-86.93											

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ РЕЗЕРВУАРА ХРАНЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.

Расчетные формулы:

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год:

$G=(V_{o3} \cdot B_{o3}+U_{вл} \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6}+G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p$

Максимально-разовый выброс, г/с:

$M=C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_v^{\max} / 3600$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование сточника выделения	Тип топлива	Объем резервуара, м3	Тип/ Конструкция	Количество, шт	C _i (Приложение 12) концентрация паров в резервуаре, г/м³	K _p ^{max} (Приложение 8) опытный коэффициент	V _v ^{max} объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его заправки, м³/час	У _{o3} (Приложение 12) удельные выбросы	У _{вл} (Приложение 12) удельные выбросы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10	Секция 110. Блок горячего масла	0009	Резервуар для хранения теплоносителя 091-1890-Т-001	Масло минеральное	400	Вертик.	1	0.39	0.87	30.00	0.25	0.25

№ производства	№ ИЗА	G _{хр} (Приложение 13), т/год	K _{нп} (Приложение 12) опытный коэффициент	Закачиваемый объем, т/год	Объем перекачки в осенне-зимний период Воз, т/пер.	Объем перекачки весенне-летний период Ввл, т/пер.	Время работы, час/год	Массовое содержание C _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
1	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
10	0009	0.69	0.00027	107.59	53.80	53.80	1536	100.00%	2735	Масло минеральное (716*)	0.0028275	0.0002097

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ПЕЧИ НАГРЕВА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Расчеты выполнены согласно, "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии" Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө (Приложение №2)

Расчет выбросов оксидов азота, в том числе диоксида азота, оксида углерода и метана проводится по формуле: $\Pi_i = \text{Ву.т.} \cdot q_i$

Определение расхода условного топлива производится по формуле: $\text{Ву.т.} = \text{Вж} \cdot \text{Эт} + \text{Вг} \cdot \text{Эг}$

Суммарное количество оксидов серы M_{SO_2} , выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами вычисляются по формуле:
 $M_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot \text{Вж} \cdot S^r \cdot (1 - \eta'_{\text{SO}_2}) \cdot (1 - \eta''_{\text{SO}_2}) \cdot (1 - \eta^c_{\text{SO}_2} \cdot n_0 / n_k)$, г/сек и т/год соответственно;

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	0008	Дымовая труба
10	Секция 110. Блок горячего масла	№ ИВ	001	Печь нагрева теплоносителя 091-1890-В-001
Исходные данные:				
Тип используемого топлива:			Топливный газ	
Расход топлива при определении валовых выбросов:		B _г	11287.73	т/год
Расход топлива:		B _р	4611	кг/ч
		B _р	1280.8	г/сек
Время работы:		n _к	2448	ч/год
Содержание серы в топливе на рабочую массу:		S ^г	0.0095	%
Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле:		η ^г _{SO2}	0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с твердыми частицами:		η ^н _{SO2}	0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в сероулавливающей установке:		η ^с _{SO2}	0	
Время работы сероулавливающей установки:		n ₀	0	
Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива:		q ₄	0	%
Удельные выбросы вредных веществ в атмосферу в кг на тонну условного топлива :		q _{NOx}	1.36	кг/т усл.т.
		q _{CO}	0.81	кг/т усл.т.
		q _{CH}	0.18	кг/т усл.т.
Калорийный эквивалент топлива		Эг	1.5	кКал/т
Расход условного топлива:		Bг	6.9165	т.у.т/ч
Расчет выбросов загрязняющих веществ:				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год	
	Оксиды азота	2.6129000	23.0269651	
301	Азота диоксид (4)	2.0903200	18.4215721	
304	Азота оксид (6)	0.3396770	2.9935055	
330	Сера диоксид (516)	0.2445598	2.1552564	
337	Углерод оксид (584)	1.5562125	13.7145895	
410	Метан	0.3458250	3.0476866	
Всего по источнику:		4.5765943	40.3326101	
Тип используемого топлива:			Дизельное топливо	
Расход топлива при определении валовых выбросов:		B _г	1270.51	т/год
Расход топлива:		B _р	519	кг/ч
		B _р	144.2	г/сек
Время работы:		n _к	2448	ч/год
Содержание серы в топливе на рабочую массу, %:		S ^г	0.3000	
Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле:		η ^г _{SO2}	0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с твердыми частицами:		η ^н _{SO2}	0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в сероулавливающей установке:		η ^с _{SO2}	0	
Время работы сероулавливающей установки:		n ₀	0	
Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива:		q ₄	0	%
Удельные выбросы вредных веществ в атмосферу в кг на тонну условного топлива :		q _{NOx}	1.36	кг/т усл.т.
		q _{CO}	0.81	кг/т усл.т.
		q _{CH}	0.18	кг/т усл.т.
Калорийный эквивалент топлива		Эж	1.45	кКал/т
Расход условного топлива:		Bж	0.75255	т.у.т/ч
Стандартный коэффициент избытка воздуха:		α ₀	1.4	
Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах:		α	1.15	
Расчет выбросов загрязняющих веществ:				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год	
	Оксиды азота	0.2842967	2.5054497	
301	Азота диоксид (4)	0.2274373	2.0043597	

304	Азота оксид (6)	0.0369586	0.3257085
330	Сера диоксид (516)	0.8650000	7.6230720
337	Углерод оксид (584)	0.1693238	1.4922163
410	Метан	0.0376275	0.3316036
Всего по источнику:		1.3363472	11.7769602
Итого выбросы:			
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
301	Азота диоксид (4)	2.0903200	18.4215721
304	Азота оксид (6)	0.3396770	2.9935055
330	Сера диоксид (516)	0.8650000	7.6230720
337	Углерод оксид (584)	1.5562125	13.7145895
410	Метан	0.3458250	3.0476866
Всего по источнику:		5.1970345	45.8004257

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ГТЭС

Расчеты выполнены согласно, "Методики определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС" РД 34.02.305-98 ПАО "ЕЭС России" 21.01.1998 г.

Суммарное количество оксидов азота M_{NOx} , поступающих в атмосферу с отработавшими газами газотурбинных установок, вычисляются по соотношению $M_{NOx} = c_{NOx} \cdot V_{cl} \cdot B_p \cdot k_n$, г/сек и т/год соответственно;

Суммарное количество оксидов серы M_{SO_2} , выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами паровых котлов вычисляются по формуле: $M_{SO_2} = 0.02 \cdot B_p \cdot S^* \cdot (1 - \eta'_{SO_2}) \cdot (1 - \eta''_{SO_2}) \cdot (1 - \eta^c_{SO_2}) \cdot n_0 / n_k$, г/сек и т/год соответственно;

Суммарное количество оксида углерода M_{CO} , поступающих в атмосферу с отработавшими газами газотурбинных установок, вычисляются по соотношению $M_{CO} = 18.75 \cdot (I_{CO} / (21 - O_2)) \cdot V_{cl} \cdot B_p \cdot k_n$, г/сек и т/год соответственно;

Суммарное количество несгоревших углеводородов M_{CH} , поступающих в атмосферу с отработавшими газами газотурбинных установок, вычисляются по соотношению $M_{CH} = c_{CH} \cdot V_{cl} \cdot B_p \cdot k_n$, г/сек и т/год соответственно.

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	0021	Дымовая труба	0022	Дымовая труба	0023	Дымовая труба
18	Секция 142. ГТЭС	№ ИВ	001	Газовая турбина типа SGT-800 1840-PU-001-1	001	Газовая турбина типа SGT-800 1840-PU-001-2	001	Газовая турбина типа SGT-800 1840-PU-001-3
Исходные данные:								
Все объемы продуктов сгорания рассчитываются на 1 м³ сухого газообразного топлива при нормальных условиях. Расчетный расход топлива В _р определяется по соотношению В _р =(1-q/100)*В, тыс. н.м³/час тыс. н.м³/год								
Расход топлива при определении валовых выбросов:		В _г	30809.86	т/год	30809.86	т/год	30809.86	т/год
Расход топлива ГТУ:		В _р	3183.9	г/сек	3183.9	г/сек	3183.9	г/сек
Время работы ГТУ:		n _к	2688	ч/год	2688	ч/год	2688	ч/год
Тип используемого топлива:			Сухой газ		Сухой газ		Сухой газ	
Плотность сжигаемой смеси, кг/н. м³:		ρ	0.85		0.85		0.85	
Объем дымовых газов за турбиной, вычисляемый по формуле V _{сг} =(V _г °-V _{н2о} °)+(α-1)*V _г °, н.м³/н.м³ топлива		V _{сг}	14.0093		14.0093		14.0093	
		V _{в.г}	16.3593		16.3593		16.3593	
Теоретический объем газов:		V _г °	12.0522		12.0522		12.0522	
Теоретический объем водяных паров:		V _{н2о} °	2.3500		2.3500		2.3500	
Теоретически необходимый объем воздуха:		V _а °	10.7676		10.7676		10.7676	
Содержание серы в топливе на рабочую массу, %:		S ^r	0.0095		0.0095		0.0095	
Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле:		η ^r _{so2}	0		0		0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с твердыми частицами:		η ^п _{so2}	0		0		0	
Доля оксидов серы, улавливаемых в сероулавливающей установке:		η ^с _{so2}	0		0		0	
Время работы сероулавливающей установки:		n ₀	0		0		0	
Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива:		q ₄	0	%	0	%	0	%
Коэффициент пересчета, при определении выбросов в:		k _п	0.000278	г/с	0.000278	г/с	0.000278	г/с
			0.000001	т/год	0.000001	т/год	0.000001	т/год
При использовании приборов, измеряющих объемную концентрацию I _i , массовая концентрация рассчитывается по соотношению c _i =I _i *ρ _i *α/a ₀ , мг/н.м³								
Концентрация оксидов азота, оксида углерода и несгоревших углеводородов в отработавших газах:		c _{NOx}	128.125	мг/н.м³	128.125	мг/н.м³	128.125	мг/н.м³
		c _{CO}	100	мг/н.м³	100	мг/н.м³	100	мг/н.м³
		c _{CH}	17.9	мг/н.м³	17.9	мг/н.м³	17.9	мг/н.м³
		I _{NOx}	25	ppm	25	ppm	25	ppm
		I _{CO}	32	ppm	32	ppm	32	ppm

Концентрация оксидов азота, оксида углерода и несгоревших углеводородов в миллионных долях по сухому объему, приведенных к 15% кислорода:	I_{CH}	10	ppm	10	ppm	10	ppm

Значения удельной массы оксидов азота в пересчете на NO ₂ , оксида углерода и несгоревших углеводородов, содержащихся в выбрасываемых в атмосферу дымовых газов ГТЭС:	ρ_{NOx}	2.05	кг/н.м ³	2.05	кг/н.м ³	2.05	кг/н.м ³
	ρ_{CO}	1.25	кг/н.м ³	1.25	кг/н.м ³	1.25	кг/н.м ³
	ρ_{CH}	0.716	кг/н.м ³	0.716	кг/н.м ³	0.716	кг/н.м ³
Стандартный коэффициент избытка воздуха:	α_0	1.4		1.4		1.4	
Коэффициент избытка воздуха с достаточной степенью точности может быть найден по приближенной кислородной формуле $\alpha=21/(21-O_2)$							
Коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной:	α	3.5		3.5		3.5	
Измеренная концентрация кислорода в месте отбора пробы дымовых газов:	O_2	15	%об.	15	%об.	15	%об.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от ГТЭС:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год	Макс.-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
	Оксиды азота	6.7490971	65.2574565	6.7490971	65.2574565	6.7490971	65.2574565
301	Азота диоксид (4)	5.3992777	52.2059652	5.3992777	52.2059652	5.3992777	52.2059652
304	Азота оксид (6)	0.8773826	8.4834693	0.8773826	8.4834693	0.8773826	8.4834693
330	Сера диоксид (516)	0.6079254	5.8827729	0.6079254	5.8827729	0.6079254	5.8827729
337	Углерод оксид (584)	5.2675880	50.9326490	5.2675880	50.9326490	5.2675880	50.9326490
415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1.1010650	10.6462685	1.1010650	10.6462685	1.1010650	10.6462685
Всего по источнику:		13.2532387	128.1511249	13.2532387	128.1511249	13.2532387	128.1511249

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ПРОДУВОЧНЫХ СВЕЧЕЙ

Расчеты выбросов со свечей выполнены согласно "Инструкции по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС". СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Утвержден и введен в действие Распоряжением ОАО "Газпром" от 14 декабря 2005 г. №403 23.06.2006 г.
Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, определяют по формуле: $M_{сек} = M \cdot 1000 / (t \cdot 3600)$, г/с
Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, определяют по формуле: $M_{год} = V_{г} \cdot \rho / 1000$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Общий объем сбрасываемого газа на каждую свечу V _г , ст.м3/год	Плотность ρ, кг/ст.м3	Количество сбросов на каждую свечу n, сбросов/год	Количество газа на каждую свечу за 1 сброс M, кг/сброс	Продолжительность каждого сброса t, ч/сброс	Состав СГ, %масс.	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
18	Секция 142. ГТЭС	0034	Продувочная свеча на ГТЭС	2608	0.8574	12	186.3416	0.50	0.002499%	333	Сероводород (518)	0.0025868	0.0000559
									0.005031%	370	Углерода сероокись (1295*)	0.0052088	0.0001125
									0.262697%	402	Бутан (99)	0.2719523	0.0058742
									0.032510%	405	Пентан (450)	0.0336559	0.000727
									69.151049%	410	Метан (727*)	71.5873169	1.546286
									0.263310%	412	Изобутан (279)	0.2725862	0.0058879
									27.941919%	415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	28.9263436	0.624809
									0.006510482%	1715	Метилмеркаптан (339)	0.0067399	0.0001456
18	Секция 142. ГТЭС	0035	Продувочная свеча на ГТЭС	2608	0.8574	12	186.3416	0.50	0.000331%	1728	Этилмеркаптан (668)	0.0003422	0.0000074
									0.002499%	333	Сероводород (518)	0.0025868	0.0000559
									0.005031%	370	Углерода сероокись (1295*)	0.0052088	0.0001125
									0.262697%	402	Бутан (99)	0.2719523	0.0058742
									0.032510%	405	Пентан (450)	0.0336559	0.000727
									69.151049%	410	Метан (727*)	71.5873169	1.546286
									0.263310%	412	Изобутан (279)	0.2725862	0.0058879
									27.941919%	415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	28.9263436	0.624809
18	Секция 142. ГТЭС	0036	Продувочная свеча на ГТЭС	2608	0.8574	12	186.3416	0.50	0.006510482%	1715	Метилмеркаптан (339)	0.0067399	0.0001456
									0.000331%	1728	Этилмеркаптан (668)	0.0003422	0.0000074
									0.002499%	333	Сероводород (518)	0.0025868	0.0000559
									0.005031%	370	Углерода сероокись (1295*)	0.0052088	0.0001125
									0.262697%	402	Бутан (99)	0.2719523	0.0058742
									0.032510%	405	Пентан (450)	0.0336559	0.000727
									69.151049%	410	Метан (727*)	71.5873169	1.546286
									0.263310%	412	Изобутан (279)	0.2725862	0.0058879
18	Секция 142. ГТЭС	0036	Продувочная свеча на ГТЭС	2608	0.8574	12	186.3416	0.50	27.941919%	415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	28.9263436	0.624809
									0.006510482%	1715	Метилмеркаптан (339)	0.0067399	0.0001456
									0.000331%	1728	Этилмеркаптан (668)	0.0003422	0.0000074
									0.002499%	333	Сероводород (518)	0.0025868	0.0000559

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ДИЗЕЛЬНЫХ-ГЕНЕРАТОРОВ

Расчеты выбросов выполнены согласно, "Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" РНД 211.2.02.04-2004, МООС РК, Астана 2005 год.

Максимальный выброс i-го вещества стационарной дизельной установки определяется по формуле:

$$M_{сек} = e_i \cdot P_z / 3600, \text{ г/с}$$

где:

e_i - Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт*ч (таблица 1 или 2)

P_z - Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки:

Валовый выброс i-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{год} = q_i \cdot V_{год} / 1000, \text{ т/год}$$

где:

q_i - выброс i-го вредного вещества, г/кг топлива, приходящегося на один кг дизельного топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, г/кг топлива (таблица 3 или 4)

$V_{год}$ - Расход топлива стационарной дизельной установкой за год (берется по отчетным данным об эксплуатации установки)

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование	Расчетная группа СДУ	Количество СДУ , шт.	Время работы, ч/год	Расход топлива, кг/ч на 1 ед.	Расход топлива Вгод, т/год на ед.	Мощность двигателя Рз, кВт	Удельные выбросы еi, г/кВт ч	Удельные выбросы qi, г/кг топлива	Коэффициент снижения выбросов	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы Мсек, г/с на 1 двигатель	Выбросы, г/с от источника	Выбросы Мгод , т/год	Средний удельный расход топлива, г/кВт.ч	Температура выхлопных газов, град. С	Частота вращения вала, об/мин	Объем ГВС от единицы оборудования, м3/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0010	Дизельный генератор (резервный) 091-1890-PU- 001-A	В	1	2.5	756	1.89	3600	8.4	35	2.5	301	Азота диоксид (4)	2.688	2.688	0.05292	210	450	1000	13.3228
				В	1	2.5	756	1.89	3600	8.4	35	2.5	304	Азота оксид (6)	0.4368	0.4368	0.0085995				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.35	1.5	3.5	328	Сажа (583)	0.1	0.1	0.002835				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	1.4	6	1	330	Сера диоксид (516)	1.4	1.4	0.01134				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	5.3	22	2	337	Углерод оксид (584)	2.65	2.65	0.04158				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.000011	0.000045	3.5	703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.0000031	0.00000009				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.1	0.4	3.5	1325	Формальдегид (609)	0.0285714	0.0285714	0.000756				
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0011	Дизельный генератор 091- 1890-PU-001-B	В	1	2.5	756	1.89	3600	8.4	35	2.5	301	Азота диоксид (4)	2.688	2.688	0.05292	210	450	1000	13.3228
				В	1	2.5	756	1.89	3600	8.4	35	2.5	304	Азота оксид (6)	0.4368	0.4368	0.0085995				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.35	1.5	3.5	328	Сажа (583)	0.1	0.1	0.002835				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	1.4	6	1	330	Сера диоксид (516)	1.4	1.4	0.01134				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	5.3	22	2	337	Углерод оксид (584)	2.65	2.65	0.04158				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.000011	0.000045	3.5	703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.0000031	0.00000009				
				В	1	2.5	756	1.89	3600	0.1	0.4	3.5	1325	Формальдегид (609)	0.0285714	0.0285714	0.000756				
21	Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0014	Пожарный насос резервным дизельным приводом	В	1	72	66.15	4.7628	315	9.6	40	2.5	301	Азота диоксид (4)	0.2688	0.2688	0.1524096	210	450	1500	1.1657
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	9.6	40	2.5	304	Азота оксид (6)	0.04368	0.04368	0.0247666				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	0.5	2	3.5	328	Сажа (583)	0.0125	0.0125	0.0095256				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	1.2	5	1	330	Сера диоксид (516)	0.105	0.105	0.023814				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	6.2	26	2	337	Углерод оксид (584)	0.27125	0.27125	0.1238328				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	0.000012	0.000055	3.5	703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003	0.0000003				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	0.12	0.5	3.5	1325	Формальдегид (609)	0.003	0.003	0.0023814				
21	Секция 121. Система противопожарного водоснабжения	0015	Пожарный насос резервным дизельным приводом	В	1	72	66.15	4.7628	315	2.9	12	3.5	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0725	0.0725	0.0571536				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	9.6	40	2.5	301	Азота диоксид (4)	0.2688	0.2688	0.1524096	210	450	1500	1.1657
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	9.6	40	2.5	304	Азота оксид (6)	0.04368	0.04368	0.0247666				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	0.5	2	3.5	328	Сажа (583)	0.0125	0.0125	0.0095256				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	1.2	5	1	330	Сера диоксид (516)	0.105	0.105	0.023814				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	6.2	26	2	337	Углерод оксид (584)	0.27125	0.27125	0.1238328				
				Б	1	72	66.15	4.7628	315	0.000012	0.000055	3.5	703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003	0.0000003				

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ РЕЗЕРВУАРОВ ТОПЛИВА

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.

Расчетные формулы:

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год:

$G=(V_{от} \cdot B_{от}+U_{вл} \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{max} \cdot 10^{-6}+G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p$

Максимально-разовый выброс, г/с:

$M=C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_q^{max} / 3600$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование источника выделения	Тип топлива	Объем резервуара, м3	Тип/Конструкция	Количество, шт	C ₁ (Приложение 12) концентрация паров в резервуаре, т/м³	K _p ^{max} (Приложение 8) опытный коэффициент	V _q ^{max} объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его заправки, м³/час	У _{от} (Приложение 12) удельные выбросы	У _{вл} (Приложение 12) удельные выбросы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0012	Резервуар для хранения дизельного топлива 091-1890-Т-002-А	Дизтопливо	50	Вертик.	1	3.92	0.9	0.78	2.36	3.15
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	0013	Резервуар для хранения дизельного топлива 091-1890-Т-002-В	Дизтопливо	50	Вертик.	1	3.92	0.9	0.78	2.36	3.15
21	Секция 121. Система противопожарного водоснабжени	0037	Резервуар для хранения резервного топлива	Дизтопливо	1.65	Гориз.	1	3.92	1	1.65	2.36	3.15
21	Секция 121. Система противопожарного водоснабжени	0038	Резервуар для хранения резервного топлива	Дизтопливо	1.65	Гориз.	1	3.92	1	1.65	2.36	3.15
20	Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0029	Резервуар для дизтоплива	Дизтопливо	15	Гориз.	1	3.92	1	2.00	2.36	3.15

№ производства	№ ИЗА	G _{хр} (Приложение 13), т/год	K _{нп} (Приложение 12) опытный коэффициент	Закачиваемый объем, т/год	Объем перекачки в осенне-зимний период Воз, т/пер.	Объем перекачки весенне-летний период Ввл, т/пер.	Время работы, час/год	Массовое содержание C _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
1	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
13	0012	0.27	0.0029	52.82	26.41	26.41	6480	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0000021	0.0000026
								99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0007623	0.0009114
13	0013	0.27	0.0029	52.82	26.41	26.41	6480	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0000021	0.0000026
								99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0007623	0.0009114
21	0037	0.27	0.0029	4.76	2.38	2.38	6480	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.000005	0.0000022
								99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0017916	0.0007939
21	0038	0.27	0.0029	4.76	2.38	2.38	6480	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.000005	0.0000022
								99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0017916	0.0007939
20	0029	0.27	0.0029	369.86	184.93	184.93	6480	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0000061	0.000005
								99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0021717	0.0017969

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ СРЕДСТВ ПЕРЕКАЧКИ

Расчет выбросов в атмосферу от средств перекачки выполнен по РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.
Максимально-разовые выбросы от средств перекачки рассчитываются по формуле: $M_{сек,j} = (c_j \cdot n_n \cdot Q) / 3.6$, г/с
Валовый выброс от средств перекачки рассчитывается по формуле: $M_{вал,j} = (c_j \cdot n_n \cdot Q \cdot T) / 10^3$, т/год
Выделение вредных веществ через неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений определены в соответствии с "Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования". РД 39.142-00, Минэнерго РФ ОАО "НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА", 2000 г.
Максимально разовый выброс от неплотностей рассчитывается по формуле: $M_j = Y_{пн,j} / 1000 = g_{пн,i} \cdot n_i \cdot x_{пн,i} \cdot c_j / 1000$, г/с
Валовый выброс от неплотностей рассчитывается по формуле: $\Pi_j = (T \cdot Y_{пн,j}) / 10^6 \cdot 3600$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование сточника выделения	Тип насоса	Количество насосов, шт	Количество ЗРА, шт	Количество ФС, шт	Количество предох. клапанов (ПК), шт	Время работы ЗРА и ФС, ч/год	Q - Удельное выделение загрязняющих веществ для насосов ДТ (таблица 8.1), кг/ч
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	6114	Насосы для перекачки дизтоплива 091-1890-G-008А/В	центробежный с одним торцевым уплотнением вала	2	20	40	-	72	0.04
13	Секция 114. Блок дизельных генераторов	6115	коалисцирующий фильтр распределения дизельного топлива 091-1890-F-010А/В	-	0	33	66	4	72	0
20	Секция 200. Насосная станция пожаротушения	6116	Жоккей насосы G-019-А/В	центробежный с одним торцевым уплотнением вала	2	0	0	-	72	0.04

№ производства	№ ИЗА	Расчетная величина утечки для насосов (Приложение 1) g _{пн,i} , мг/с	Расчетная доля уплотнений насосов, потерявших герметичность (Приложение 1) x _{пн,i}	Величина утечки потока через одно уплотнение ЗРА, g _{пн,i} , мг/с	Доля уплотнений ЗРА потерявших герметичность, x _{пн,i}	Величина утечки потока через одно уплотнение ФС, g _{пн,i} , мг/с	Доля уплотнений ФС потерявших герметичность, x _{пн,i}	Величина утечки потока через одно уплотнение ПК, g _{пн,i} , мг/с	Доля уплотнений ПК потерявших герметичность, x _{пн,i}	Массовое содержание С _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
1	3	11	12	13	14	15	16			17	18	19	20	21
13	6114			1.83	0.07	0.08	0.02			0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0000696	0.000018
										99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0247786	0.0064226
13	6115			1.83	0.07	0.08	0.02	30.84	0.35	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.000133	0.0000345
										99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0473759	0.0122798
20	6116			1.83	0.07	0.08	0.02			0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0000622	0.0000161
										99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.02216	0.0057439

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ТОПЛИВОЗАПРАВЩИКА

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Астана, 2005 г.
Расчетные формулы:
Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год:
 $G_p = G_{зак} + G_{пр.р.}$; $G_{зак} = (C_p^{оз} \cdot Q_{оз} + C_p^{вл} \cdot Q_{вл}) \cdot 10^{-6}$; $G_{пр.р.} = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6}$
Максимально-разовый выброс, г/с:
 $M_p = (C_p^{max} \cdot V_{сл}) / t$; $Mб.а/м = (V_{сл} \cdot Cб.а/мmax) / 3600$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование сточника выделения	Тип топлива	Объем резервуара, м3	Количество, шт	Тип резервуара	С _{рmax} (Приложение 15,17) концентрация, г/м³	Всл объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3	t время слива заданного объема (Vсл) нефтепродукта, сек	С _{роз} (Приложение 15,17) концентрация, г/м3	С _{рвл} (Приложение 15,17) концентрация, г/м4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
20	Секция 200. Насосная станция пожаротушения	0030	Топливозаправщик	Дизтопливо	15	1	Наземный	2.25	3	29	1.19	1.6

№ производства	№ ИЗА	J Предельные выбросы при проливах, г/м3	Закачиваемый объем, м3/год	Объем перекачки в осенне-зимний период Воз, м3/пер.	Объем перекачки весенне-летний период Ввл, м3/пер.	Вермя работы, ч/год	Массовое содержание С _i , % масс	Код ЗВ	Наименование вещества	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
20	30	50	430	215.04	215.04	215	0.28%	0333	Сероводород (518)	0.0006473	0.0000318
							99.72%	2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2305171	0.01132

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПРИ МЕХАНИЧЕСКОЙ ОБРАБОТКЕ МЕТАЛЛОВ

Выбросы определены согласно, "Методических указаний по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)" РНД 211.2.02.06-2004, МООС РК, Астана, 2005 год.

Выбросы ЗВ, образующихся при механической обработке металлов, без применения СОЖ, от одной единицы оборудования, определяется по формулам:
Максимальный разовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{сек} = k \cdot Q$, г/с
Валовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{гол} = 3600 \cdot k \cdot Q \cdot T / 10^6$, т/год
Характерной особенностью процессов механической обработки является образование выбросов в атмосферный воздух в виде твердых частиц (промышленной пыли), а в случае применения смазочно-охлаждающих жидкостей (СОЖ) - аэрозолей масла или эмульсола.
Максимальный разовый выброс СОЖ от одной единицы оборудования при обработке металлов рассчитывается по формуле: $M_{сек} = Q \cdot N$, г/с
Валовый выброс СОЖ от одной единицы оборудования при обработке металлов рассчитывается по формуле: $M_{гол} = 3600 \cdot Q \cdot N \cdot T / 10^6$, т/год
Применение СОЖ снижает выделение пыли до минимальных значений, однако, в процессах шлифования изделий количество выделяющейся совместно с аэрозолями СОЖ металлоабразивной пыли остается значительным (до 10%).

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование работ	Тип работы оборудования	Количество станков, ед.	Мощность оборудования, кВт	Время работы станка Т, ч/год	Коэффициент гравитационного оседания k	Удельное выделение пыли Q (таб. 4) / Удельные выделения эмульсола (таб. 7), г/с	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
18	Секция 142. ГТЭС	6110	Ремонтная мастерская	Сверлильный станок	без охлаждения	1	-	2880	0.2	0.0011	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00022	0.002281
				Токарный станок	с охлаждением эмульсолом	1	4	2880	-	0.0000005	2868	Эмульсол (1435*)	0.000002	0.0000207
				Фрезерный станок	без охлаждения	1	-	2880	0.2	0.0139	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278	0.028823
				Токарно-винторезный станок	без охлаждения	1	-	2880	0.2	0.0056	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00112	0.0116122
				Плоскошлифовальный станок, диаметр круга 250 мм	без охлаждения	1	-	2880	0.2	0.026	2902	Взвешенные частицы (116)	0.0052	0.0539136
							-	2880	0.2	0.016	2930	Пыль абразивная (1027*)	0.0032	0.0331776

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПРИ СВАРОЧНЫХ РАБОТАХ

Выбросы от сварочного участка определены согласно, "Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)" РНД 211.2.02.03-2004, МООС РК, Астана, 2005 год.
Расход выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн в процессе сварки выполнен на единицу массы расходимых материалов.
Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу в процессе сварки, определяют по формуле: $M_{сек} = ((K_m \cdot B_{час}) / 3600) \cdot (1 - \eta) \cdot k$, г/с
Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, в процессе сварки, определяют по формуле: $M_{гол} = ((B_{гол} \cdot K_m) / 10^6) \cdot (1 - \eta) \cdot k$, т/год
Расчет выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн в процессе резки выполнен на единицу времени работы оборудования.
Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу в процессе газорезки, определяют по формуле: $M_{сек} = (K_m / 3600) \cdot (1 - \eta) \cdot k$, г/с
Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, в процессе газорезки, определяют по формуле: $M_{гол} = (G \cdot K_m) / 10^6 \cdot (1 - \eta) \cdot k$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Тип сварочного материала	Время работы G, ч/год	Расход Bчас, кг/час	Расход Bгод, кг/год	Толщина разрезаемого материала, мм	Коэффициент гравитационного осаднения частиц	Степень очистки воздуха η, дол.	Удельный показатель выброса Kmx, г/кг, г/ч	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
18	Секция 142. ГТЭС	6109	Сварочные работы	Электроды АНО-6	2880	0.8	2160	-	1	0	14.9	0123	Железа оксид	0.0033111	0.032184
									1	0	1.73	0143	Марганец и его соединения	0.0003844	0.0037368

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПРИ ПОКРАСОЧНЫХ РАБОТАХ

Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу выполнен согласно: РНД 211.2.02.05 - 2004 "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)", Астана, 2005 г.

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам (г/с):

при окраске: $M_{окр} = m_m \times f_p \times \delta'_p \times \delta_x / (10^6 \times 3.6) \times (1 - \eta)$

при сушке: $M_{суш} = m_m \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x / (10^6 \times 3.6) \times (1 - \eta)$

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам (т/год):

при окраске: $M_{окр} = m_f \times f_p \times \delta'_p \times \delta_x / 10^6 \times (1 - \eta)$

при сушке: $M_{суш} = m_f \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x / 10^6 \times (1 - \eta)$

Общий валовый или максимальный разовый выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

$M_{общ} = M_{окр} + M_{суш}$

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Наименование ЛКМ	Способ окраски	Расход m_m , кг/час	Расход m_f , т/год	Доля летучей части f_p , % мас. (таблица 2)	Доля аэрозоля δ_x % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при окраске δ'_p % мас. (таблица 3)	Пары растворителя, при сушке δ''_p % мас. (таблица 3)	Содержание компонента, δ_x % мас. (таблица 2)	η степень очистки	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
18	Секция 142. ГТЭС	6108	Покрасочные работы	Эмаль ПФ-115	кистью, валиком	0.2	0.54	45.0%	0%	28%	72%	50%	0	0616	Ксилол (322)	0.0117188	0.1215
												50%	0	2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0117188	0.1215

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПРИ ЗАРЯДКЕ АККУМУЛЯТОРОВ

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (п 4.6.), утвержденной приказом Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100 -п

Валовый выброс определяется по формуле:

$M_{год} = 0,9 \times q \times Q \times a \times 10^{-9}$, т/год

Максимально разовый выброс серной кислоты или натрия гидроокиси определяется по формуле:

$M_{сек} = M_{сут} \times 10^6 / 3600 \times t$, г/сек

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование работ	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, n	Цикл проведения зарядки в день, час	Количество проведенных зарядов за год, a1	Номинальная емкость аккумулятора, А*ч	Удельный выброс мг/1А*ч, q	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
18	Секция 142. ГТЭС	0031	Аккумуляторный цех	3	2	594	380	0.0016	150	Натрия гидроксид	0.00000023	0.00000033



РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ЛАБОРАТОРИИ

Расчет выбросов в атмосферу выполнен согласно: "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории" (Приложение № 9 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100-п.)
Химическая лаборатория предназначена для проведения специальных химических анализов и опытов. Проведение химических анализов осуществляется в вытяжных шкафах, каждый из которых подключен к индивидуальной системе вытяжной вентиляции. Хранение реагентов осуществляется в специальной герметичной посуде, препятствующей утечкам и испарению, в шкафах, которые тоже подключены к системе вентустановки.

Расчетные формулы:
Максимальный разовый выброс ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, определяют по формуле: $M_{сек} = Q_{уд} \cdot t$, г/с
Валовое количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферу, определяют по формуле: $M_{год} = M_{сек} \cdot T \cdot k_3 \cdot 3600 / 10^6$, т/год

№ производства	Наименование производства	№ ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование работ	Количество ИВ	Время работы Т, ч/год	Фактическое число часов работы с реагентом t, ч/год	Коэффициент загрузки оборудования k3=t/T	Удельный выброс вещества от единицы оборудования (табл.6.1) Qуд, г/с	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0024	Лаборатория	Помещение лаборатории	8	2160	2160	1.0	0.000637	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.005096	0.0396265
							2160	1.0	0.0000131	0150	Натрий гидроксид (876*)	0.0001048	0.0008149
							2160	1.0	0.0005	0302	Азотная кислота (5)	0.004	0.031104
							2160	1.0	0.0000492	0303	Аммиак (32)	0.0003936	0.0030606
							2160	1.0	0.000132	0316	Соляная кислота (163)	0.001056	0.0082115
							2160	1.0	0.0000267	0322	Серная кислота (517)	0.0002136	0.001661
							2160	1.0	0.00167	1061	Этиловый спирт	0.013360	0.1038874
							2160	1.0	0.000811	0621	Метилбензол	0.006488	0.0504507
16	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0025	Лаборатория	Помещение лаборатории	4	2160	2160	1.0	0.000637	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.002548	0.0198132
							2160	1.0	0.0000131	0150	Натрий гидроксид (876*)	0.0000524	0.0004075
							2160	1.0	0.0005	0302	Азотная кислота (5)	0.002	0.015552
							2160	1.0	0.0000492	0303	Аммиак (32)	0.0001968	0.0015303
							2160	1.0	0.000132	0316	Соляная кислота (163)	0.000528	0.0041057
							2160	1.0	0.0000267	0322	Серная кислота (517)	0.0001068	0.0008305
							2160	1.0	0.00167	1061	Этиловый спирт	0.006680	0.0519437
							2160	1.0	0.000811	0621	Метилбензол	0.003244	0.0252253
16	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0026	Лаборатория	Помещение лаборатории	10	2160	2160	1.0	0.000637	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.00637	0.0495331
							2160	1.0	0.0000131	0150	Натрий гидроксид (876*)	0.000131	0.0010187
							2160	1.0	0.0005	0302	Азотная кислота (5)	0.005	0.03888
							2160	1.0	0.0000492	0303	Аммиак (32)	0.000492	0.0038258
							2160	1.0	0.000132	0316	Соляная кислота (163)	0.00132	0.0102643
							2160	1.0	0.0000267	0322	Серная кислота (517)	0.000267	0.0020762
							2160	1.0	0.00167	1061	Этиловый спирт	0.016700	0.1298592
							2160	1.0	0.000811	0621	Метилбензол	0.008110	0.0630634
16	Секция 140. Лаборатория с административно-бытовым комплексом	0027	Лаборатория	Помещение лаборатории	4	2160	2160	1.0	0.000637	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.002548	0.0198132
							2160	1.0	0.0000131	0150	Натрий гидроксид (876*)	0.0000524	0.0004075
							2160	1.0	0.0005	0302	Азотная кислота (5)	0.002	0.015552
							2160	1.0	0.0000492	0303	Аммиак (32)	0.0001968	0.0015303
							2160	1.0	0.000132	0316	Соляная кислота (163)	0.000528	0.0041057
							2160	1.0	0.0000267	0322	Серная кислота (517)	0.0001068	0.0008305
							2160	1.0	0.00167	1061	Этиловый спирт	0.006680	0.0519437
							2160	1.0	0.000811	0621	Метилбензол	0.003244	0.0252253

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ФАКЕЛА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

№ ИЗА		0016		Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X-001		
Сценарии к расчёту		001		Факельный ствол ВД. 091-1890-X-001. Для продувки факельного коллектора. Блок розжига факела ВД. 091-1890-PU-002. Для факельных горелок и розжига.		
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.						
Исходные данные						
Категория ТНС:				V6	51 поток МТБ 091-1850-BBV-HMB-20002-01	
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ		
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		В	0.023	млн. ст.м³/сут	
	Объемный расход при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			3 621 812	н.м³/период	
	Массовый расход:		G	3 069	т/период	
Температура углеводородной смеси:			T _о	50	°C	
Продолжительность работы факельной установки:			T	169	сут/период	
				4056	ч/период	
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		V _{сек}	0.2662	ст.м³/сек	
	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			0.2480	н.м³/сек	
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G _{сек} =1000*V _{сек} *ρ:			G _{сек}	210.2	г/сек	
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению $m=0.01*(\sum_{i=1}^N m_i*[i]_o)$:				m	18.98	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению $\rho=m/22.4$:			ρ	0.8474	кг/н.м³
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению $\rho=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20)$:				0.7896	кг/ст.м³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле $[S]_m=Ms/22.4*\sum_{i=1}^N [S]_i/\rho$:				[S] _m	0.0095	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _в	185	м
Диаметр выходного сопла:				d	1.2	м
Проверка критерия беспламенного горения:						
Сажа при горении не образуется, если соблюдается условие $W_{нст}/W_{зв}>0.2$						
Определение горения: сажевое, так как:				Ma=W _{нст} /W _{зв}	0.00051	<0.2
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3	
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению $W_{нст}=1.27*V_{сек}/d^2$:				W _{нст}	0.2188	м/сек
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению $W_{зв}=91.5*[K*(T_o+273)/m]^{0.5}$:				W _{зв}	430.3436	м/сек
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:				V6	V6	

Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	Сырьевой поток на ГСУ	
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ	Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период	
	Азота оксиды	$M_{NOx}=УВ*G$	0.003	0.6306031	9.2078137	
0301	Азота диоксид	$M_{NO2}=M_{NOx}*0.8$		0.5044825	7.3662510	
0304	Азота оксид	$M_{NO}=M_{NOx}*0.13$		0.0819784	1.1970158	
0328	Сажа	$M_C=УВ*G$	0.002	0.4204020	6.1385425	
0330	Диоксид серы	$M_{SO2}=0.02*[S]m*G*n$	-	0.0400712	0.5851029	
0333	Сероводород	$M_{H2S}=0.01*[H_2S]m*G*(1-n)$	-	0.0000084	0.0001227	
0337	Углерод оксид	$M_{CO}=УВ*G$	0.02	4.2040204	61.3854248	
0410	Метан	$M_{CH4}=УВ*G$	0.0005	0.1051005	1.5346356	
1715	Метилмеркаптан	$M_{CH4S}=0.01*[CH_4S]m*G*(1-n)$	-	0.0000219	0.0003197	
1728	Этилмеркаптан	$M_{C2H6S}=0.01*[C_2H_6S]m*G*(1-n)$	-	0.0000011	0.0000162	
Итого:				5.3560864	78.2074312	
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:				n	0.9984	
Расчет параметров выбросов газозовдушной смеси:						
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле $T_r=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{nc}*C_{nc})$:			T _r	1731	°C	
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета $Q_{нк}=Q_n*100/(100+0.124*\gamma)$:			Q _{нк}	9770.187	ккал/н.м ³	
Влажность смеси (Приложение 3):			γ	0.005	г/н.м ³	
Доля энергии, теряемая за счет излучения $e=0.048*(m)^{0.5}$:			e	0.2091		
Количество газозовдушной смеси, полученное при сжигании 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{nc}=1+\alpha*V_0$:			V _{nc}	11.7676	н.м ³ /н.м ³	
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:			α	1		
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_0=0.0476*[1.5*[H_2S]_0+\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_0-[O_2]_0]$:			V ₀	10.7676	н.м ³ /н.м ³	
				$\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_0$:	226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газозовдушной смеси:			C _{nc} '	0.4	ккал/(н.м ³ *°C)	
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r'=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{nc}*C_{nc}')$:			T _r '	1688.9	°C	
Уточненная теплоемкость газозовдушной смеси (Приложение 4 таблица 1):			C _{nc}	0.39	ккал/(н.м ³ *°C)	
Ускорение свободного падения:			g	9.81	м/сек ²	
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6			L _{cx} /d	136.9		
Плотность воздуха:			ρ _{возд}	1.29	кг/н.м ³	
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1=B*V_{nc}*(273+T_r)/273$:			V ₁	21.4264366	ф.м ³ /сек	
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H=L_{\phi}+h_{в}$:			H	203.0	м	
Длина факела для высотных установок:	при $W_{нст}/W_{вз}\leq 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=15*d$:		L _φ	18.0000	м	
	при $W_{нст}/W_{вз}> 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=1.74*d*A_r^{0.17}*(L_{cx}/d)^{0.59}$:		L _φ	17.0168183	м	
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $Ar=(3.3*W_{нст}^2*\rho)/(\rho_{возд}*g*d)$:			Ar	0.00881		
Диаметра факела определяется по формуле $D_{\phi}=0.14*L_{\phi}+0.49*d$:			D _φ	3.108	м	
Средняя скорость поступления в атмосферу газозовдушной смеси определяется по формуле $W_0=4*V_1/\pi*D_{\phi}^2$:			W ₀	2.83	м/сек	

№ ИЗА	0016	Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X-001		
Сценарии к расчёту	002	Факельный сепаратор ВД. 091-1890-F-011. Для продувки факельного коллектора (непостоянный расход 10000 кг/час газа для поддува факела требуется в основном сценарии факельного сжигания, отбирается непосредственно из трубопровода ПРГС и не входит в состав системы топливного газа). Система хранения и экспорта пропана ГСУ. 091-1830-F-001-1/2/3. Для продувки факельного коллектора.		
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.				
Исходные данные				
Категория ТНС:			V6	51 поток МТБ
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая			Сырьевой поток на ГСУ	091-1850-BVB-HMB-20002-01

Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°С, 101.325 кПа):		В	0.351	млн. ст.м³/сут	
	Объемный расход при нормальных условиях (0°С, 101.325 кПа):			49 744 794	н.м³/период	
	Массовый расход:		G	42 156	т/период	
Температура углеводородной смеси:			T _o	50	°С	
Продолжительность работы факельной установки:			T	152	сут/период	
				3650	ч/период	
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°С, 101.325 кПа):		V _{сек}	4.06250	ст.м³/сек	
	при нормальных условиях (0°С, 101.325 кПа):			3.7853	н.м³/сек	
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G _{сек} =1000*V _{сек} *ρ:			G _{сек}	3207.9	г/сек	
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению m=0.01*(i-1Σ ^N m _i *[i] _o):				m	18.98	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°С, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4:			ρ	0.8474	кг/н.м³
	при стандартных условиях (20°С, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20):				0.7896	кг/ст.м³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле [S] _m =Ms/22.4*(i-1Σ ^N [Si] _o /ρ:				[S] _m	0.0095	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _в	185	м
Диаметр выходного сопла:				d	1.2	м
Проверка критерия бесплаженного горения:						
Сажа при горении не образуется, если соблюдается условие W _{нст} /W _{зв} >0.2						
Определение горения: сажевое, так как:				Ma=W _{нст} /W _{зв}	0.00776	<0.2
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3	
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению W _{нст} =1.27*V _{сек} /d²:				W _{нст}	3.3385	м/сек
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению W _{зв} =91.5*[K*(T _o +273)/m] ^{0.5} :				W _{зв}	430.3436	м/сек
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:				V6	V6	
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	Сырьевой поток на ГСУ	
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ	Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период	
	Азота оксиды	M _{NOx} =УВ*G	0.003	9.6235511	126.4673198	
0301	Азота диоксид	M _{NO2} =M _{NOx} *0.8		7.6988409	101.1738558	
0304	Азота оксид	M _{NO} =M _{NOx} *0.13		1.2510616	16.4407516	
0328	Сажа	M _C =УВ*G	0.002	6.4157008	84.3115465	
0330	Диоксид серы	M _{SO2} =0.02*[S] _m *G*n	-	0.6115206	8.0362612	
0333	Сероводород	M _{H2S} =0.01*[H ₂ S] _m *G*(1-n)	-	0.0001283	0.0016854	
0337	Углерод оксид	M _{CO} =УВ*G	0.02	64.1570075	843.1154651	
0410	Метан	M _{CH4} =УВ*G	0.0005	1.6039252	21.0778866	

1715	Метилмеркаптан	$M_{CH4S}=0.01*[CH_4S]m*G*(1-n)$	-	0.0003342	0.0043913
1728	Этилмеркаптан	$M_{C2H6S}=0.01*[C_2H_6S]m*G*(1-n)$	-	0.0000170	0.0002230
Итого:				81.7385360	1074.1620665
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:				n	0.9984
Расчет параметров выбросов газозовдушной смеси:					
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле $T_r=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{nc}*C_{nc})$:			T_r	1731.0	°C
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета $Q_{нк}=Q_{н^p}*100/(100+0.124*\gamma)$:			$Q_{нк}$	9770.187	ккал/н.м ³
Влажность смеси (Приложение 3):			γ	0.005	г/н.м ³
Доля энергии, теряемая за счет излучения $e=0.048*(m)^{0.5}$:			e	0.2091	
Количество газозовдушной смеси, полученное при сжигании 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{nc}=1+\alpha*V_o$:			V_{nc}	11.7676	н.м ³ /н.м ³
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:			α	1	
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_o=0.0476*\{1.5*[H_2S]_o+\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_o-[O_2]_o\}$:			V_o	10.7676	н.м ³ /н.м ³
			$\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_o$:	226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газозовдушной смеси:			C_{nc}'	0.4	ккал/(н.м ³ *°C)
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r'=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{nc}*C_{nc}')$:			T_r'	1688.9	°C
Уточненная теплоемкость газозовдушной смеси (Приложение 4 таблица 1):			C_{nc}	0.39	ккал/(н.м ³ *°C)
Ускорение свободного падения:			g	9.81	м/сек ²
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6			L_{cx}/d	136.9	
Плотность воздуха:			$\rho_{возд}$	1.29	кг/н.м ³
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1=B*V_{nc}*(273+T_r)/273$:			V_1	326.9860547	ф.м ³ /сек
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H=L_{\phi}+h_{н.}$:			H	203.0	м
Длина факела для высотных установок:	при $W_{нст}/W_{нв}\leq 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=15*d$:		L_{ϕ}	18.0000	м
	при $W_{нст}/W_{нв}> 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=1.74*d*A_r^{0.17}*(L_{cx}/d)^{0.59}$:		L_{ϕ}	42.9828606	м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $Ar=(3.3*W_{нст}^2*p)/(\rho_{возд}*g*d)$:			Ar	2.05246	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{\phi}=0.14*L_{\phi}+0.49*d$:			D_{ϕ}	3.108	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газозовдушной смеси определяется по формуле $W_o=4*V_1/\pi*D_{\phi}^2$:			W_o	43.12	м/сек

№ ИЗА	0016	Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X-001				
Сценарии к расчёту	003	091-1890-F-006 Сборник пропа-нового хладагента				
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.						
Исходные данные						
Категория ТНС:			V6	200 поток МТБ		
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая			Жидкий С3 от аккумулятора	091-1850-BVB-NMB-20002-01		
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		B	0.004	млн. ст.м³/сут	
	Объемный расход при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			682 257	н.м³/период	
	Массовый расход:		G	1 343	т/период	
Температура углеводородной смеси:			Tₒ	50	°C	
Продолжительность работы факельной установки:			T	169	сут/период	
				4056	ч/период	
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		B _{сек}	0.05015	ст.м³/сек	
	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			0.0467	н.м³/сек	
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G _{сек} =1000*B _{сек} *ρ:			G _{сек}	92.0	г/сек	
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.

			сгорания, ккал/н.м ³			
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00000000	0.00000000
Азот	N ₂	-	-	28.0130	0.00000000	0.00000000
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.00000000	0.00000000
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00000000	0.00000000
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00000000	0.00000000
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	0.00000000	0.00000000
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	2.00000000	1.36380962
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	96.00000000	96.00017855
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	1.50000000	1.97700887
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.50000000	0.65900296
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00000000	0.00000000
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00000000	0.00000000
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00000000	0.00000000
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00000000	0.00000000
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению m=0.01*($\sum_{i=1}^n m_i \cdot [i]_0$):				m	44.10	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4:			ρ	1.9686	кг/н.м ³
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20):				1.8343	кг/ст.м ³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	22264.35	ккал/н. м ³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле [S]_m=Ms/22.4*($\sum_{i=1}^n [S]_i \cdot [i]_0$)/ρ:				[S] _m	0.0000	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _в	185	м
Диаметр выходного сопла:				d	1.2	м
Проверка критерия бессажевого горения:						
Сажа при горении не образуется , если соблюдается условие W_{нет}/W_{зв}>0.2						
Определение горения: сажевое, так как:				Ma=W _{нет} /W _{зв}	0.00015	<0.2
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3	
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению W_{нет}=1.27*V_{сек}/d²:				W _{нет}	0.0412	м/сек
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению W_{зв}=91.5*[K*(T₀+273)/m]^{0.5}:				W _{зв}	282.3514	м/сек
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:					V6	V6
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая					Жидкий C3 от аккумулятора	Жидкий C3 от аккумулятора
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ		Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период
	Азота оксиды	M _{NOx} =УВ*G		0.003	0.2759492	4.0293000
0301	Азота диоксид	M _{NO2} =M _{NOx} *0.8			0.2207594	3.2234400
0304	Азота оксид	M _{NO} =M _{NOx} *0.13			0.0358734	0.5238090
0328	Сажа	M _C =УВ*G		0.002	0.1839661	2.6862000
0330	Диоксид серы	M _{SO2} =0.02*[S] _m *G*n		-	0.0000000	0.0000000
0333	Сероводород	M _{H2S} =0.01*[H ₂ S] _m *G*(1-n)		-	0.0000000	0.0000000
0337	Углерод оксид	M _{CO} =УВ*G		0.02	1.8396614	26.8620000
0410	Метан	M _{CH4} =УВ*G		0.0005	0.0459915	0.6715500
1715	Метилмеркаптан	M _{CH4S} =0.01*[CH ₄ S] _m *G*(1-n)		-	0.0000000	0.0000000
1728	Этилмеркаптан	M _{C2H6S} =0.01*[C ₂ H ₆ S] _m *G*(1-n)		-	0.0000000	0.0000000
Итого:					2.3262518	33.9669990
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:					n	0.9984
Расчет параметров выбросов газовой смеси:						
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле T_r=T₀+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{не}*C_{не}):				T _r	1615.7	°C
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета Q_{нк}=Q_н*100/(100+0.124*γ):				Q _{нк}	22264.350	ккал/н.м ³
Влажность смеси (Приложение 3):				γ	0.000	г/н.м ³
Доля энергии, теряемая за счет излучения e=0.048*(m)^{0.5}:				e	0.3187	

Количество газовоздушной смеси, полученное при сжигании 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{nc}=1+\alpha \cdot V_o$:		V_{nc}	24.8000	н.м ³ /н.м ³
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:		α	1	
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_o=0.0476 \cdot \{1.5 \cdot [H_2S]_o + \Sigma(x+y/4) \cdot [C_xH_y]_o - [O_2]_o\}$:		V_o	23.8000	н.м ³ /н.м ³
		$\Sigma(x+y/4) \cdot [C_xH_y]_o$:	500.000	% об.
Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси:		C_{nc}'	0.4	ккал/(н.м ³ °C)
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r'=T_o+(Q_{nc} \cdot (1-e) \cdot n)/(V_{nc} \cdot C_{nc}')$:		T_r'	1576.6	°C
Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси (Приложение 4 таблица 1):		C_{nc}	0.39	ккал/(н.м ³ °C)
Ускорение свободного падения:		g	9.81	м/сек ²
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6		L_{cx}/d	203.3	
Плотность воздуха:		$\rho_{возд}$	1.29	кг/н.м ³
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1=B \cdot V_{nc} \cdot (273+T_r)/273$:		V_1	8.0167750	ф.м ³ /сек
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H=L_{\phi}+h_n$:		H	203.0	м
Длина факела для высотных установок:	при $W_{nc}/W_{zn} \leq 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=15 \cdot d$:	L_{ϕ}	18.0000	м
	при $W_{nc}/W_{zn} > 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=1.74 \cdot d \cdot A_r^{0.17} \cdot (L_{cx}/d)^{0.59}$:	L_{ϕ}	14.0584549	м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $Ar=(3.3 \cdot W_{nc}^2 \cdot \rho)/(\rho_{возд} \cdot g \cdot d)$:		Ar	0.00073	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{\phi}=0.14 \cdot L_{\phi}+0.49 \cdot d$:		D_{ϕ}	3.108	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси определяется по формуле $W_o=4 \cdot V_1/\pi \cdot D_{\phi}^2$:		W_o	1.06	м/сек

№ ИЗА		0016	Факельный ствол высокого давления (ВД) 091-1890-X-001			
Сценарии к расчёту		004	Производительность факела ВД			
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.						
Исходные данные						
Категория ТНС:				V6	51 поток МТБ	
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	091-1850- BBV-HMB- 20002-01	
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		B	33.434	млн. ст.м³/сут	
	Объемный расход при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			93 457 844	н.м³/период	
	Массовый расход:		G	79 200	т/период	
Температура углеводородной смеси:			T _o	50	°C	
Продолжительность работы факельной установки:			T	3	сут/период	
				72	ч/период	
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		B _{сек}	386.96301	ст.м³/сек	
	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			360.5627	н.м³/сек	
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G_{сек}=1000*B_{сек}*ρ :			G _{сек}	305555.6	г/сек	
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₃ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048

Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059	
Итого:			31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению m=0.01*(Σ^Nm_i*[i]₀):				m	18.98	кг/кмоль	
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4:			ρ	0.8474	кг/н.м ³	
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20):				0.7896	кг/ст.м ³	
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м ³	
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле [S]_m=Ms/22.4*(Σ^N[S]_i/ρ:				[S] _m	0.0095	% масс.	
Подтип: Высотная установка							
Высота факельной установки от уровня земли:				h _н	185	м	
Диаметр выходного сопла:				d	1.2	м	
Проверка критерия беспламенного горения:							
Сажа при горении не образуется , если соблюдается условие W_{нст}/W_{зв}>0.2							
Определение горения: беспламенное, так как:				Ma=W _{нст} /W _{зв}	0.73894	>0.2	
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3		
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению W_{нст}=1.27*B_{сек}/d²:				W _{нст}	317.9962	м/сек	
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению W_{зв}=91.5*[K*(T₀+273)/m]^{0.5}:				W _{зв}	430.3436	м/сек	
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:							
Категория ТНС:					V6	V6	
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая					Сырьевой поток на ГСУ	Сырьевой поток на ГСУ	
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ		Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период	
	Азота оксиды	M _{NOx} =УВ*G		0.003	916.6666667	237.6000000	
0301	Азота диоксид	M _{NO2} =M _{NOx} *0.8			733.3333333	190.0800000	
0304	Азота оксид	M _{NO} =M _{NOx} *0.13			119.1666667	30.8880000	
0328	Сажа	M _c =УВ*G		0.002	611.1111111	158.4000000	
0330	Диоксид серы	M _{SO2} =0.02*[S]m*G*n		-	58.2488249	15.0980954	
0333	Сероводород	M _{H2S} =0.01*[H ₂ S]m*G*(1-n)		-	0.0122163	0.0031665	
0337	Углерод оксид	M _{CO} =УВ*G		0.02	6111.1111111	1584.0000000	
0410	Метан	M _{CH4} =УВ*G		0.0005	152.7777778	39.6000000	
1715	Метилмеркаптан	M _{CH4S} =0.01*[CH ₄ S]m*G*(1-n)		-	0.0318290	0.0082501	
1728	Этилмеркаптан	M _{C2H6S} =0.01*[C ₂ H ₆ S]m*G*(1-n)		-	0.0016162	0.0004189	
Итого:					7785.7944865	2018.0779309	
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:					n	0.9984	
Расчет параметров выбросов газозавоздушной смеси:							
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле T_r=T₀+(Q_{нст}*(1-e)*n)/(V_{нст}*C_{нст}):				T _r	1731.0	°C	
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета Q_{нст}=Q_n*100/(100+0.124*γ):				Q _{нст}	9770.187	ккал/н.м ³	
Влажность смеси (Приложение 3):				γ	0.005	г/н.м ³	
Доля энергии, теряемая за счет излучения e=0.048*(m)^{0.5}:				e	0.2091		
Количество газозавоздушной смеси, полученное при сжигании 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле V_{нст}=1+α*V₀:				V _{нст}	11.7676	н.м ³ /н.м ³	
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:				α	1		
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле V₀=0.0476*{1.5*[H₂S]₀+Σ(x+y/4)*[C_xH_y]₀-[O₂]₀:				V ₀	10.7676	н.м ³ /н.м ³	
					Σ(x+y/4)*[C _x H _y] ₀ :	226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газозавоздушной смеси:				C _{нст} [']	0.4	ккал/(н.м ³ *°C)	
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле T_r'=T₀+(Q_{нст}*(1-e)*n)/(V_{нст}*C_{нст}[']):				T _r [']	1688.9	°C	
Уточненная теплоемкость газозавоздушной смеси (Приложение 4 таблица 1):				C _{нст}	0.39	ккал/(н.м ³ *°C)	
Ускорение свободного падения:				g	9.81	м/сек ²	
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6				L _{сх} /d	136.9		
Плотность воздуха:				ρ _{возд}	1.29	кг/н.м ³	
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле V₁=V_{нст}*V_{нст}*(273+T_r)/273:				V ₁	31146.2175197	ф.м ³ /сек	
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле H=L_{фн}+h_н:				H	387.4	м	

Длина факела для высотных установок:	при $W_{\text{нст}}/W_{\text{зв}} \leq 0.2$ определяется по формуле $L_{\text{ф}} = 15 \cdot d$:	$L_{\text{ф}}$	18.0000	м
	при $W_{\text{нст}}/W_{\text{зв}} > 0.2$ определяется по формуле $L_{\text{ф}} = 1.74 \cdot d \cdot A_r^{0.17} \cdot (L_{\text{св}}/d)^{0.59}$:	$L_{\text{ф}}$	202.3546475	м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $A_r = (3.3 \cdot W_{\text{нст}}^2 \cdot \rho) / (\rho_{\text{возд}} \cdot g \cdot d)$:		A_r	18622.04534	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{\text{ф}} = 0.14 \cdot L_{\text{ф}} + 0.49 \cdot d$:		$D_{\text{ф}}$	28.918	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси определяется по формуле $W_0 = 4 \cdot V_1 / \pi \cdot D_{\text{ф}}^2$:		W_0	47.45	м/сек

Выбросы загрязняющих веществ от ТНС газа на ФВД ГСУ на 2029 год при ПНР				
Категория ТНС		V6	V6	
Наименование и № ИЗА		ФВД ИЗА № 0016	ФВД ИЗА № 0016	
Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	г/период	
0301	Азота диоксид	733.3333333	301.8435468	
0304	Азота оксид	119.1666667	49.0495764	
0328	Сажа	611.1111111	251.5362890	
0330	Диоксид серы	58.2488249	23.7194595	
0333	Сероводород	0.0122163	0.0049746	
0337	Углерод оксид	6111.1111111	2515.3628899	
0410	Метан	152.7777778	62.8840722	
1715	Метилмеркаптан	0.0318290	0.0129611	
1728	Этилмеркаптан	0.0016162	0.0006581	
Итого:		7785.7944865	3204.4144276	
Номер сценария		004	Производительность факела ВД	
H		387.4	м	
Dф		28.918	м	
W0		47.45	м/сек	
V1		31146.2175197	н.м³/сек	
Tг		1731.0	°C	

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОТ ФАКЕЛА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

№ ИЗА		0017		Факельный ствол низкого давления (НД) 091-1890-X-002		
Сценарии к расчёту		001		Факельный ствол НД. 091-1890-X-002. Для продувки факельного коллектора. Блок розжига факела НД. 091-1890-PU-003. Для розжига факелов и дежурных горелок факелов.		
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.						
Исходные данные						
Категория ТНС:				V6		51 поток МТБ 091-1850-BVB-HMB-20002-01
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ		
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):			В	0.0078	млн. ст.м³/сут
	Объемный расход при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):				1 228 267	н.м³/период
	Массовый расход:			G	1 041	т/период
Температура углеводородной смеси:				T _o	50	°C
Продолжительность работы факельной установки:				T	169	сут/период
					4056	ч/период
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):			V _{сек}	0.0903	ст.м³/сек
	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):				0.0841	н.м³/сек
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G _{сек} =1000*V _{сек} *ρ:				G _{сек}	71.3	г/сек
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению $m=0.01*(\sum_{i=1}^N m_i*[i]_o)$:				m	18.98	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению $\rho=m/22.4$:			ρ	0.8474	кг/н.м³
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению $\rho=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20)$:				0.7896	кг/ст.м³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле $[S]_m=Ms/22.4*\sum_{i=1}^N [S]_i/\rho$:				[S] _m	0.0095	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _в	68.9	м
Диаметр выходного сопла:				d	0.6	м
Проверка критерия беспламенного горения:						
Сажа при горении не образуется, если соблюдается условие $W_{ист}/W_{зв}>0.2$						
Определение горения: сажевое, так как:				Ma=W _{ист} /W _{зв}	0.00069	<0.2
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3	
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению $W_{ист}=1.27*V_{сек}/d^2$:				W _{ист}	0.2968	м/сек
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению $W_{зв}=91.5*[K*(T_o+273)/m]^{0.5}$:				W _{зв}	430.3436	м/сек
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:				V6	V6	

Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	Сырьевой поток на ГСУ
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ	Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период
	Азота оксиды	$M_{NOx}=YB \cdot G$	0.003	0.2138567	3.1226499
0301	Азота диоксид	$M_{NO2}=M_{NOx} \cdot 0.8$		0.1710854	2.4981199
0304	Азота оксид	$M_{NO}=M_{NOx} \cdot 0.13$		0.0278014	0.4059445
0328	Сажа	$M_C=YB \cdot G$	0.002	0.1425711	2.0817666
0330	Диоксид серы	$M_{SO2}=0.02 \cdot [S] \cdot m \cdot G \cdot n$	-	0.0135893	0.1984262
0333	Сероводород	$M_{H2S}=0.01 \cdot [H_2S] \cdot m \cdot G \cdot (1-n)$	-	0.0000029	0.0000416
0337	Углерод оксид	$M_{CO}=YB \cdot G$	0.02	1.4257113	20.8176658
0410	Метан	$M_{CH4}=YB \cdot G$	0.0005	0.0356428	0.5204416
1715	Метилмеркаптан	$M_{CH4S}=0.01 \cdot [CH_4S] \cdot m \cdot G \cdot (1-n)$	-	0.0000074	0.0001084
1728	Этилмеркаптан	$M_{C2H6S}=0.01 \cdot [C_2H_6S] \cdot m \cdot G \cdot (1-n)$	-	0.0000004	0.0000055
Итого:				1.8164119	26.5225202
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:				n	0.9984
Расчет параметров выбросов газозовдушной смеси:					
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле $T_r=T_0+(Q_{нк} \cdot (1-e) \cdot n)/(V_{nc} \cdot C_{nc})$:			T _г	1731	°C
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета $Q_{нк}=Q_n^{п} \cdot 100/(100+0.124 \cdot \gamma)$:			Q _{нк}	9770.187	ккал/н.м³
Влажность смеси (Приложение 3):			γ	0.005	г/н.м³
Доля энергии, теряемая за счет излучения $e=0.048 \cdot (m)^{0.5}$:			e	0.2091	
Количество газозовдушной смеси, полученное при сжигании 1 н.м³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{nc}=1+\alpha \cdot V_o$:			V _{nc}	11.7676	н.м³/н.м³
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:			α	1	
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_o=0.0476 \cdot \{1.5 \cdot [H_2S]_o + \sum (x+y/4) \cdot [C_xH_y]_o - [O_2]_o\}$:			V _o	10.7676	н.м³/н.м³
			$\sum (x+y/4) \cdot [C_xH_y]_o$:	226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газозовдушной смеси:			C _{nc} '	0.4	ккал/(н.м³·°C)
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r'=T_0+(Q_{нк} \cdot (1-e) \cdot n)/(V_{nc} \cdot C_{nc}')$:			T _г '	1688.9	°C
Уточненная теплоемкость газозовдушной смеси (Приложение 4 таблица 1):			C _{nc}	0.39	ккал/(н.м³·°C)
Ускорение свободного падения:			g	9.81	м/сек²
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6			L _{сх} /d	136.9	
Плотность воздуха:			ρ _{возд}	1.29	кг/н.м³
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1=B \cdot V_{nc} \cdot (273+T_r)/273$:			V ₁	7.2663568	ф.м³/сек
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H=L_{\phi}+h_{н}$:			H	77.9	м
Длина факела для высотных установок:	при $W_{нст}/W_{зв} \leq 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=15 \cdot d$:		L _φ	9.0000	м
	при $W_{нст}/W_{зв} > 0.2$ определяется по формуле $L_{\phi}=1.74 \cdot d \cdot A_r^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59}$:		L _φ	10.6181428	м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $Ar=(3.3 \cdot W_{нст}^2 \cdot \rho)/(\rho_{возд} \cdot g \cdot d)$:			Ar	0.03243	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{\phi}=0.14 \cdot L_{\phi}+0.49 \cdot d$:			D _φ	1.554	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газозовдушной смеси определяется по формуле $W_o=4 \cdot V_1/\pi \cdot D_{\phi}^2$:			W _o	3.83	м/сек

№ ИЗА	0017	Факельный ствол низкого давления (НД) 091-1890-X-002
Сценарии к расчёту	002	Факельный сепаратор НД. 091-1890-F-012. Для продувки факельного коллектора (непостоянный расход 10000 кг/час газа для поддува факела требуется в основном сценарии факельного сжигания, отбирается непосредственно из трубопровода ПРГС и не входит в состав системы топливного газа). Система хранения и экспорта пропана ГСУ. 091-1830-F-001-1/2/3. Для продувки факельного коллектора.
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.		
Исходные данные		
Категория THC:		V6

Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	51 поток МТБ 091-1850-BBB-HMB-20002-01	
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		В	0.351	млн. ст.м³/сут	
	Объемный расход при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			49 744 794	н.м³/период	
	Массовый расход:		G	42 156	т/период	
Температура углеводородной смеси:			T _о	50	°C	
Продолжительность работы факельной установки:			T	152	сут/период	
				3650	ч/период	
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа):		В _{сек}	4.06250	ст.м³/сек	
	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа):			3.7853	н.м³/сек	
Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G _{сек} =1000*В _{сек} *ρ:			G _{сек}	3207.9	г/сек	
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению m=0.01*($\sum_{i=1}^n m_i \cdot [i]_o$):				m	18.98	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4:			ρ	0.8474	кг/н.м³
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20):				0.7896	кг/ст.м³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле [S] _m =Ms/22.4*($\sum_{i=1}^n [S]_i$)/ρ:				[S] _m	0.0095	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _в	68.9	м
Диаметр выходного сопла:				d	0.6	м
Проверка критерия беспламенного горения:						
Сажа при горении не образуется, если соблюдается условие W _{ист} /W _{зв} >0.2						
Определение горения: сажевое, так как:			Ma=W _{ист} /W _{зв}	0.03103	<0.2	
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:			K	1.3		
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению W _{ист} =1.27*В _{сек} /d²:			W _{ист}	13.3538	м/сек	
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению W _{зв} =91.5*[K*(T _о +273)/m] ^{0.5} :			W _{зв}	430.3436	м/сек	
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:				V6	V6	
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ	Сырьевой поток на ГСУ	
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ	Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с	т/период	
	Азота оксиды	M _{NOx} =УВ*G	0.003	9.6235511	126.4673198	
0301	Азота диоксид	M _{NO2} =M _{NOx} *0.8		7.6988409	101.1738558	
0304	Азота оксид	M _{NO} =M _{NOx} *0.13		1.2510616	16.4407516	
0328	Сажа	M _C =УВ*G	0.002	6.4157008	84.3115465	
0330	Диоксид серы	M _{SO2} =0.02*[S] _m *G*n	-	0.6115206	8.0362612	

0333	Сероводород	$M_{H_2S}=0.01*[H_2S]m*G*(1-n)$	-	0.0001283	0.0016854
0337	Углерод оксид	$M_{CO}=YB*G$	0.02	64.1570075	843.1154651
0410	Метан	$M_{CH_4}=YB*G$	0.0005	1.6039252	21.0778866
1715	Метилмеркаптан	$M_{CH_4S}=0.01*[CH_4S]m*G*(1-n)$	-	0.0003342	0.0043913
1728	Этилмеркаптан	$M_{C_2H_6S}=0.01*[C_2H_6S]m*G*(1-n)$	-	0.0000170	0.0002230
Итого:				81.7385360	1074.1620665
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:				n	0.9984
Расчет параметров выбросов газовой смеси:					
Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле $T_r=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{пк}*C_{пк})$:			T_r	1731.0	°C
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета $Q_{нк}=Q_n^{п*100}/(100+0.124*\gamma)$:			$Q_{нк}$	9770.187	ккал/н.м³
Влажность смеси (Приложение 3):			γ	0.005	г/н.м³
Доля энергии, теряемая за счет излучения $e=0.048*(m)^{0.5}$:			e	0.2091	
Количество газовой смеси, полученное при сжигании 1 н.м³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{пк}=1+\alpha*V_o$:			$V_{пк}$	11.7676	н.м³/н.м³
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:			α	1	
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_o=0.0476*[1.5*[H_2S]_o+\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_o-[O_2]_o]$:			V_o	10.7676	н.м³/н.м³
$\Sigma(x+y/4)*[C_xH_y]_o$:				226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газовой смеси:			$C_{пк}'$	0.4	ккал/(н.м³*°C)
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r'=T_0+(Q_{нк}*(1-e)*n)/(V_{пк}*C_{пк}')$:			T_r'	1688.9	°C
Уточненная теплоемкость газовой смеси (Приложение 4 таблица 1):			$C_{пк}$	0.39	ккал/(н.м³*°C)
Ускорение свободного падения:			g	9.81	м/сек²
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6			$L_{сх}/d$	136.9	
Плотность воздуха:			$\rho_{возд}$	1.29	кг/н.м³
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1=B*V_{пк}*(273+T_r)/273$:			V_1	326.9860547	ф.м³/сек
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H=L_{ф}+h_n$:			H	77.9	м
Длина факела для высотных установок:	при $W_{нст}/W_{нл}\leq 0.2$ определяется по формуле $L_{ф}=15*d$:		$L_{ф}$	9.0000	м
	при $W_{нст}/W_{нл}> 0.2$ определяется по формуле $L_{ф}=1.74*d*A_r^{0.17}*(L_{сх}/d)^{0.59}$:		$L_{ф}$	38.7383230	м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $Ar=(3.3*W_{нст}^2*\rho)/(\rho_{возд}*g*d)$:			Ar	65.67880	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{ф}=0.14*L_{ф}+0.49*d$:			$D_{ф}$	1.554	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси определяется по формуле $W_o=4*V_1/\pi*D_{ф}^2$:			W_o	172.49	м/сек

№ ИЗА	0017	Факельный ствол низкого давления (НД) 091-1890-X-002		
Сценарии к расчёту	003	Производительность факела НД		
Расчеты выполнены согласно, "Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей" утвержденной приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. №23-п. с изменениями, внесенными приказом Министра ООС РК от 02.04.2008 г. №79-р.				
Исходные данные				
Категория ТНС:			V6	51 поток МТБ
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая			Сырьевой поток на ГСУ	091-1850-BVB-HMB-20002-01
Количество сожженной смеси:	Объемный расход при стандартных условиях (20°С, 101.325 кПа):	B	3.763	млн. ст.м³/сут
	Объемный расход при нормальных условиях (0°С, 101.325 кПа):		10 518 595	н.м³/период
	Массовый расход:		G	8 914
Температура углеводородной смеси:		T _o	50	°С
Продолжительность работы факельной установки:		T	3	сут/период
			72	ч/период
Объемный расход газовой смеси	при стандартных условиях (20°С, 101.325 кПа):	B _{сек}	43.55234	ст.м³/сек
	при нормальных условиях (0°С, 101.325 кПа):		40.5810	н.м³/сек

Массовый расход углеводородной смеси рассчитывают по формуле G_{сек}=1000*V_{сек}*ρ:				G _{сек}	34390.0	г/сек
Характеристика сжигаемой смеси						
Наименование	Формула	x+y/4	Низшая теплота сгорания, ккал/н.м ³	Молекулярная масса, кг/кмоль	% об	% масс.
Вода	H ₂ O	-	-	18.0151	0.00063900	0.00060643
Азот	N ₂	-	-	28.0130	1.56967002	2.31638396
Кислород	O ₂	-	-	31.9988	0.01000000	0.01685684
Сероводород	H ₂ S	-	5580	34.0760	0.00139200	0.00249879
Диоксид углерода	CO ₂	-	-	44.0097	0.00012800	0.00029676
Метан	CH ₄	2	8570	16.0429	81.82261082	69.15104864
Этан	C ₂ H ₆	3.5	15370	30.0699	13.77755014	21.82461293
Пропан	C ₃ H ₈	5	22260	44.0970	2.63335003	6.11730584
и-бутан	i-C ₄ H ₁₀	6.5	29320	58.1200	0.08600000	0.26330955
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	6.5	29510	58.1200	0.08580000	0.26269720
и-пентан	i-C ₅ H ₁₂	8	37410	71.7600	0.00860000	0.03251049
Углерода сероокись	COS	-	5912	60.0699	0.00159000	0.00503149
Метилмеркаптан	CH ₄ S	-	12544	48.1068	0.00256900	0.00651048
Этилмеркаптан	C ₂ H ₆ S	-	12544	62.1338	0.00010100	0.00033059
Итого:		31.5	179020.0	604.6	100.00000000	100.00000000
Молярная масса углеводородной смеси m определяется по выражению m=0.01*($\sum_{i=1}^n m_i * [i]_o$):				m	18.98	кг/кмоль
Плотность углеводородной смеси	при нормальных условиях (0°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4:			ρ	0.8474	кг/н.м ³
	при стандартных условиях (20°C, 101.325 кПа) определяется по выражению ρ=m/22.4*(273.15+0)/(273.15+20):				0.7896	кг/ст.м ³
Низшая теплота сгорания углеводородной смеси при нормальных условиях:				Q _н ^p	9770.25	ккал/н. м ³
Массовое содержание серы в газе рассчитывается по формуле [S]_m=Ms/22.4*$\sum_{i=1}^n [S]_o$/ρ:				[S] _m	0.0095	% масс.
Подтип: Высотная установка						
Высота факельной установки от уровня земли:				h _н	68.9	м
Диаметр выходного сопла:				d	0.6	м
Проверка критерия беспламенного горения:						
Сажа при горении не образуется , если соблюдается условие W_{нст}/W_{зв}>0.2						
Определение горения: беспламенное, так как:				Ma=W _{нст} /W _{зв}	0.33267	>0.2
Показатель адиабаты для газовых смесей принимается равным:				K	1.3	
Скорость истечения сжигаемой смеси определяется по выражению W_{нст}=1.27*V_{сек}/d²:				W _{нст}	143.1608	м/сек
Скорость распространения звука в сжигаемой углеводородной смеси определяется по выражению W_{зв}=91.5*[K*(T_о+273)/m]^{0.5}:				W _{зв}	430.3436	м/сек
Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ:						
Категория ТНС:				V6		V6
Тип сжигаемой смеси: смесь газовая				Сырьевой поток на ГСУ		Сырьевой поток на ГСУ
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Формула расчета мощности выброса i-го ЗВ	Удельные выбросы, УВ (г/г; т/т)	г/с		т/период
	Азота оксиды	M _{NOx} =УВ*G	0.003	103.1700000		26.7416640
0301	Азота диоксид	M _{NO2} =M _{NOx} *0.8		82.5360000		21.3933312
0304	Азота оксид	M _{No} =M _{NOx} *0.13		13.4121000		3.4764163
0328	Сажа	M _C =УВ*G	0.002	68.7800000		17.8277760
0330	Диоксид серы	M _{SO2} =0.02*[S]m*G*n	-	6.5558523		1.6992769
0333	Сероводород	M _{H2S} =0.01*[H ₂ S]m*G*(1-n)	-	0.0013749		0.0003564
0337	Углерод оксид	M _{CO} =УВ*G	0.02	687.8000000		178.2777600
0410	Метан	M _{CH4} =УВ*G	0.0005	17.1950000		4.4569440
1715	Метилмеркаптан	M _{CH4S} =0.01*[CH ₄ S]m*G*(1-n)	-	0.0035823		0.0009285
1728	Этилмеркаптан	M _{C2H6S} =0.01*[C ₂ H ₆ S]m*G*(1-n)	-	0.0001819		0.0000471
Итого:				876.2840915		227.1328365
Полнота сгорания углеводородной смеси, установленная на основе экспериментальных исследований, составляет для газовых смесей:				n		0.9984
Расчет параметров выбросов газовой смеси:						

Определение температуры выбрасываемой ГВС определяется по формуле $T_r = T_0 + (Q_{нк} * (1 - e) * n) / (V_{nc} * C_{nc})$:	T_r	1731.0	°C
Низшая теплота сгорания с учетом пересчета $Q_{нк} = Q_n * 100 / (100 + 0.124 * \gamma)$:	$Q_{нк}$	9770.187	ккал/н.м ³
Влажность смеси (Приложение 3):	γ	0.005	г/н.м ³
Доля энергии, теряемая за счет излучения $e = 0.048 * (m)^{0.5}$:	e	0.2091	
Количество газовой смеси, полученное при сжигании 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_{nc} = 1 + \alpha * V_o$:	V_{nc}	11.7676	н.м ³ /н.м ³
Коэффициент избытка воздуха принят равным 1:	α	1	
Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 н.м ³ углеводородной смеси определяется по формуле $V_o = 0.0476 * \{1.5 * [H_2S]_o + \Sigma(x + y/4) * [C_xH_y]_o - [O_2]_o\}$:	V_o	10.7676	н.м ³ /н.м ³
	$\Sigma(x + y/4) * [C_xH_y]_o$:	226.219	% об.
Предварительная теплоемкость газовой смеси:	C_{nc}'	0.4	ккал/(н.м ³ *°C)
Ориентировочное значение температуры горения определяется по формуле $T_r' = T_0 + (Q_{нк} * (1 - e) * n) / (V_{nc} * C_{nc}')$:	T_r'	1688.9	°C
Уточненная теплоемкость газовой смеси (Приложение 4 таблица 1):	C_{nc}	0.39	ккал/(н.м ³ *°C)
Ускорение свободного падения:	g	9.81	м/сек ²
Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла, устанавливается по номограмме Приложения 4 рис. 6	L_{cx}/d	136.9	
Плотность воздуха:	$\rho_{возд}$	1.29	кг/н.м ³
Определение расхода выбрасываемой ГВС определяется по формуле $V_1 = B * V_{nc} * (273 + T_r) / 273$:	V_1	3505.4784671	ф.м³/сек
Высота источника выброса вредных веществ над уровнем земли, для высотных установок определяется по формуле $H = L_{ф} + h_n$:	H	155.7	м
Длина факела для высотных установок:	при $W_{нст}/W_{зв} \leq 0.2$ определяется по формуле $L_{ф} = 15 * d$:	$L_{ф}$	9.0000 м
	при $W_{нст}/W_{зв} > 0.2$ определяется по формуле $L_{ф} = 1.74 * d * A_r^{0.17} * (L_{cx}/d)^{0.59}$:	$L_{ф}$	86.7790639 м
Приведенный критерий Архимеда определяется по формуле $A_r = (3.3 * W_{нст}^2 * \rho) / (\rho_{возд} * g * d)$:	A_r	7548.51184	
Диаметра факела определяется по формуле $D_{ф} = 0.14 * L_{ф} + 0.49 * d$:	$D_{ф}$	12.443	м
Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси определяется по формуле $W_o = 4 * V_1 / \pi * D_{ф}^2$:	W_o	28.84	м/сек

Выбросы загрязняющих веществ от ТНС газа на ФНД ГСУ на 2029 год при ПНР			
Категория ТНС		V6	V6
Наименование и № ИЗА		ФНД ИЗА № 0017	ФНД ИЗА № 0017
Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	г/период
0301	Азота диоксид	82.5360000	125.0653069
0304	Азота оксид	13.4121000	20.3231124
0328	Сажа	68.7800000	104.2210891
0330	Диоксид серы	6.5558523	9.9339643
0333	Сероводород	0.0013749	0.0020834
0337	Углерод оксид	687.8000000	1042.2108909
0410	Метан	17.1950000	26.0552723
1715	Метилмеркаптан	0.0035823	0.0054282
1728	Этилмеркаптан	0.0001819	0.0002756
Итого:		876.2840915	1327.8174231
Номер сценария		003	Производительность факела НД
H		155.7	м
Dф		12.443	м
Wо		28.84	м/сек
V1		3505.4784671	н.м ³ /сек
Tг		1731.0	°C

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 – ПИСЬМО РГУ «ЖАЙЫК-КАСПИЙСКАЯ БАССЕЙНОВАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ»

«Қазақстан Республикасы
Экология және табиғи ресурстар
министрлігі Су ресурстары
комитетінің Су ресурстарын
пайдалануды реттеу және қорғау
жөніндегі Жайық-Каспий
басейндік инспекциясы»
республикалық мемлекеттік
мекемесі



Республиканское государственное
учреждение "Жайык-Каспийская
бассейновая инспекция по
регулированию использования и
охране водных ресурсов Комитета
по водным ресурсам
Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан"

Қазақстан Республикасы 010000, Атырау
қ., Абай көшесі 10А

Республика Казахстан 010000, г.Атырау,
улица Абая 10А

26.02.2024 №ЗТ-2024-03249391

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Институт Карагандинский
Промстройпроект"

На №ЗТ-2024-03249391 от 23 февраля 2024 года

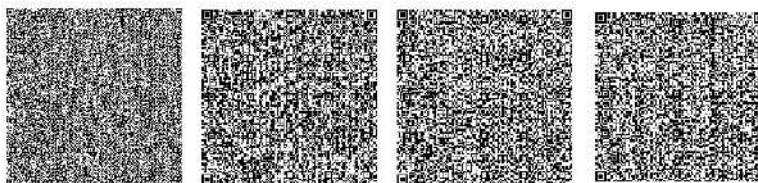
РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее-Инспекция), на Ваш запрос в рамках реализации проекта – Проектно-сметной документации по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области, вторая фаза (строительство газосепарационной установки)», о предоставлении информации наличии поверхностных водоемов, установленных водоохранных зон и полос сообщает следующее. В соответствии с письмом ГУ «Управления природных ресурсов и регулирования природопользования области Атырау» от 28.09.2023 года №06-01-05-03-3/1813 и рекомендациями Специализированной природоохранной прокуратуры и Департамента юстиции, Постановления об установлении водоохранных зон и полос рек Атырауской области утратили силу. (постановлением акимата Атырауской области от 2023 года №101). В соответствии правилам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года №19-1/446 Об утверждении водоохранных зон и полос, водоохранная зона реки Жайык составляет 1000м. В этой связи Инспекция сообщает, что согласно вышеуказанным правилам и представленным материалам (координаты объекта прилагаются) планируемое строительство проектируемого объекта расположена за пределами водоохранных зон и полос.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

И.о.руководителя инспекций

СУЛЕЙМЕНОВ ТУРЛАН БЕРГАЛИЕВИЧ



Исполнитель:

УРАЗГУЛОВА АЙНУР КОСАМАНОВНА

тел.: 7012016225

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 – РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

Объём образования промышленных отходов определяется технологическим регламентом проводимых работ, сроком службы расходных материалов, которые после истечения определённого времени превращаются в отходы производства. Отходы потребления образуются в процессе жизнедеятельности персонала, а также в процессе оказания первой медицинской помощи персоналу, задействованному при строительных работах по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка.

Расчет ориентировочного объёма отходов, образующихся при строительстве, произведён в соответствии с действующими нормативными документами:

- Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.;
- Внутренние нормативные документы Компании, материалы Рабочего проекта и другие нормативные документы.

Ниже приведены расчеты суммарного количества отходов производства и потребления, образуемых за весь период СМР (2025-2028 гг.). Разбивка объема отходов по годам проведена на основе объема планируемых работ в соответствии с ПОС и представлена в таблице 12.

На период эксплуатации образование отходов будет рассматриваться следующим отдельным этапом.

Промасленные отходы

Промасленные отходы образуются в процессе использования ветоши для протирки механизмов, деталей, СИЗ, загрязненные углеводородами и т.д.

Расчёт промасленных отходов произведен в соответствии с Методикой разработки нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утв. Приказом МООС РК №100-п от 18.04.2008 г. (прил.16) п.2.33.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши, спецодежды и рукавиц (M_0 , т/год), норматива содержания в них масел (M) и влаги (W) по формуле:

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год,}$$

где $M = 0,12 * M_0$,
 $W = 0,15 * M_0$

Расчет количества образования промасленных отходов представлен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет количества образования промасленных отходов

№	Наименование	Всего за период работ кол-во ветоши, спецодежды, фильтров, т/период	Колич. масла в использованном СИЗ, М т/период	Кол-во влаги в использованном СИЗ, W т/период	Всего кол-во отхода, т/период
1	2	5	6	7	8
2025 г.					
1	Ветошь, СИЗ, загрязненные углеводородами, промасленные фильтры	0,4000	0,0480	0,0600	0,5080
2026 г.					
2	Ветошь, СИЗ, загрязненные углеводородами, промасленные фильтры	2,5000	0,3000	0,3750	3,1750
2027 г.					
3	Ветошь, СИЗ, загрязненные углеводородами, промасленные фильтры	5,5000	0,6600	0,8250	6,9850
2028 г.					
4	Ветошь, СИЗ, загрязненные углеводородами, промасленные фильтры	5,0000	0,6000	0,7500	6,3500
Итого:					17,0180

Металлолом

В период проведения строительно-монтажных работ 2025-2028 гг. ожидается образование металлолома, представленного обрезками металлоконструкций и огарками сварочных электродов.

Расчет количества образования металлолома приведен в таблице 2, огарков сварочных электродов в таблице 3.

Таблица 2. Расчет количества образования металлолома

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС)		Норма отхода, % от массы	Отходы металла, т/период
		ед. изм	кол-во		
1	2	3	4	5	6
1	Сталь арматурная гладкого профиля класса А-I (A240) СТ РК 2591-2014 диаметром от 6 до 12 мм	т.	1611,9235	2	32,2385
2	Сталь арматурная периодического профиля класса А-III (A400) СТ РК 2591-2014 диаметром от 14 до 32 мм	т.	5761,6566	2	115,2331
3	Сталь арматурная гладкого профиля класса А-I (A240) СТ РК 2591-2014 диаметром от 14 до 25 мм	т.	1771,2655	2	35,4253
4	Сталь арматурная периодического профиля для железобетонных конструкций класса А500С ГОСТ 34028-2016 диаметром от 12 до 40 мм	т.	384,9096	2	7,6982

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС)		Норма отхода, % от массы	Отходы металла, т/период
		ед. изм	кол-во		
1	2	3	4	5	6
5	Сталь арматурная периодического профиля класса А-III (А400) СТ РК 2591-2014 диаметром от 36 мм и более	т.	81,3982	2	1,6280
6	Сталь арматурная термомеханически упрочненная Ат400 и Ат500 ГОСТ 34028-2016 диаметром от 6 до 18 мм	т.	5,5457	2	0,1109
7	Проволока стальная термически обработанная, без покрытия ГОСТ 3282-74 диаметром 1,6 мм	т.	46,4578	2	0,9292
8	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 3 мм	т.	5,4594	2	0,1092
9	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 1,1 мм	т.	3,7507	2	0,0750
10	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 6 мм	т.	2,9120	2	0,0582
11	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 2,5 мм	т.	1,2258	2	0,0245
12	Проволока стальная термически обработанная, без покрытия ГОСТ 3282-74 диаметром 2 мм	т.	1,3597	2	0,0272
13	Проволока стальная термически обработанная, без покрытия ГОСТ 3282-74 диаметром 0,8 мм	т.	0,4853	2	0,0097
14	Проволока стальная термически не обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 1,2 мм	т.	0,0121	2	0,0002
15	Проволока порошковая для дуговой сварки ГОСТ 26101-84	т.	1,1191	2	0,0224
16	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) ГОСТ 2246-70 с омедненной поверхностью диаметром 2 мм	т.	6,1293	2	0,1226
17	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) ГОСТ 2246-70 с неомедненной поверхностью диаметром 4 мм	т.	0,2371	2	0,0047
18	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) ГОСТ 2246-70 с омедненной поверхностью диаметром 1,2 мм	т.	0,1220	2	0,0024
19	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) ГОСТ 2246-70 с неомедненной поверхностью диаметром 2 мм	т.	0,0082	2	0,0002
20	Проволока сварочная легированная марки СВ-10НМА с неомедненной	т.	11,3654	2	0,2273

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС)		Норма отхода, % от массы	Отходы металла, т/период
		ед. изм	кол-во		
1	2	3	4	5	6
	поверхностью ГОСТ 2246-70 диаметром 4 мм				
21	Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов, класс прочности труб до К 52 ГОСТ 2246-70	т.	1,1725	2	0,0235
22	Проволока сварочная диаметром 2 мм, марки СВ04Х19Н11МЗ ГОСТ 2246-70	т.	0,0005	2	0,0000
23	Припой оловянно-свинцовые в чушках бессурьмянистые, марка ПОС40 ГОСТ 21930-76	т.	0,0664	2	0,0013
24	Припой оловянно-свинцовые бессурьмянистые марки ПОС61 ГОСТ 21931-76	т.	0,0008	2	0,00002
25	Припой	т.	0,0017	2	0,00003
26	Припой оловянно-свинцовые сурьмянистые марки ПОССу30-2 ГОСТ 21930-76	т.	0,0017	2	0,00003
27	Припой марки ПРМНМЦ 68-4-2	т.	0,0017	2	0,00003
28	Припой оловянно-свинцовые малосурьмянистые марки ПОССу61-0,5 ГОСТ 21931-76	т.	0,00002	2	0,0000003
29	Припой оловянно-свинцовые в чушках бессурьмянистые, марка ПОС30 ГОСТ 21930-76	т.	3,9549	2	0,0791
30	Проволока из низкоуглеродистой стали холоднотянутая периодического профиля Вр1 ГОСТ 6727-80 диаметром от 3 до 5 мм	т.	1,1635	2	0,0233
31	Проволока из низкоуглеродистой стали холоднотянутая периодического профиля Вр1 ГОСТ 6727-80 диаметром от 3 до 5 мм	т.	0,0462	2	0,0009
32	Проволока из низкоуглеродистой стали холоднотянутая периодического профиля Вр1 ГОСТ 6727-80 диаметром от 3 до 5 мм	т.	0,2324	2	0,0046
33	Проволока из низкоуглеродистой стали холоднотянутая периодического профиля Вр1 ГОСТ 6727-80 диаметром от 3 до 5 мм	т.	0,4892	2	0,0098
34	Сетка арматурная сварная из арматурной проволоки В-1, Вр1 диаметром от 3 до 5 мм	т.	33,6124	2	0,6722
35	Сетка арматурная сварная из арматурной стали А-I (А240) и А-II (А300), диаметром от 6 до 16 мм ГОСТ 23279-2012	т.	5,1808	2	0,1036
36	Сетка арматурная сварная из арматурной стали А-III (А400), диаметром от 6 до 40 мм ГОСТ 23279-2012	т.	22,3539	2	0,4471

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС)		Норма отхода, % от массы	Отходы металла, т/период
		ед. изм	кол-во		
1	2	3	4	5	6
37	Сетки арматурные плоские. Изготовление в построечных условиях из арматуры диаметром до 16 мм	т.	895,6369	2	17,9127
38	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД1Н, толщиной 0,5 мм	т.	10,8570	2	0,2171
39	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД0, А5	т.	0,2663	2	0,0053
40	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД1Н, толщиной 0,8 мм	т.	0,1581	2	0,0032
41	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД1Н, толщиной 0,5 мм+/- 58 толщ.-0,4 Алюминиевый плоский прокат	т.	0,1239	2	0,0025
42	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД1Н, толщиной 0,5 мм+/- 50 толщ.-0,4 Алюминиевый плоский прокат	т.	0,0539	2	0,0011
43	Лента алюминиевая, марка АД1Н, толщина 0,8 мм, ширина 20 мм ГОСТ 13726-97	т.	1,1132	2	0,0223
44	Демонтаж металлоконструкций	т.	110,0000	100	110,0000
Итого:					323,4766

Таблица 3. Расчет количества образования огарков сварочных электродов

№ п/п	Марка электродов	Планируемый расход электродов, т/период	Количество огарков сварочных электродов, т/период
1	2	3	4
1	Вольфрамовый электрод ГОСТ 23949-80	0,0011	0,00002
2	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/45 диаметром 4 мм	19,0466	0,2857
3	Электроды УОНИ 13/45 ГОСТ 9466-75	2,0231	0,0303
5	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/55 диаметром 4 мм	0,0008	0,00001
6	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-4 диаметром 6 мм	0,8210	0,0123
7	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-4 диаметром 5 мм	0,3814	0,0057
8	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-4 диаметром 4 мм	29,0640	0,4360
9	Электроды МР-3 ГОСТ 9466-75	0,0025	0,00004
10	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-21 диаметром 4 мм	0,1613	0,0024
11	Электроды, d=4 мм, Э42 ГОСТ 9466-75	155,4427	2,3316
12	Электроды, d=4 мм, Э50А ГОСТ 9466-75	16,4651	0,2470
13	Электроды, d=4 мм, Э50 ГОСТ 9466-75	1,6000	0,0240
14	Электроды диаметром 4 мм Э55 ГОСТ 9466-75	45,2924	0,6794
15	Электроды, d=4 мм, Э46 ГОСТ 9466-75	8,7250	0,1309
16	Электроды, d=5 мм, Э42 ГОСТ 9466-75	1,8727	0,0281
17	Электроды, d=6 мм, Э42 ГОСТ 9466-75	9,3936	0,1409

№ п/п	Марка электродов	Планируемый расход электродов, т/период	Количество огарков сварочных электродов, т/период
1	2	3	4
18	Электроды, d=6 мм, Э46 ГОСТ 9466-75	0,5356	0,0080
19	Электроды, d=8 мм, Э46 ГОСТ 9466-75	65,0000	0,9750
20	Электроды диаметром 8 мм Э42 ГОСТ 9466-75	0,1871	0,0028
21	Электроды для сварки магистральных газонефтепроводов ГОСТ 9466-75	30,2374	0,4536
Итого:			5,7938

Суммарное количество металлолома на период СМР составит – 329,2704 т/период.

Отходы пластмассы

В процессе проведения строительно-монтажных работ по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)». Корректировка ожидается образование отходов пластмассы в виде пластиковых бутылок из-под воды, а также от обрезок полиэтиленовых труб.

Расчет количества отходов пластиковых бутылок из-под воды приведен в таблице 4, от обрезок полиэтиленовых труб в таблице 5.

Таблица 4. Расчёт количества образования пластиковых бутылок из-под воды

№ п/п	Наименование отхода	Кол-во персонала, чел	Кол-во раб. дней	Норма потребления питьевой водой в день, л	Объем тары, л	Вес пустой тары, кг	Кол-во отхода, тонн/период
1	2	3	4	5	6	7	8
2025 г.							
1	Отходы пластика	405	61	2	5	0,1	0,9882
2026 г.							
2	Отходы пластика	1628	365	2	5	0,1	23,7688
2027 г.							
3	Отходы пластика	1628	365	2	5	0,1	23,7688
2028 г.							
4	Отходы пластика	1628	366	2	5	0,1	23,8339
Итого:							72,3597

Таблица 5. Расчёт количества образования обрезок от полиэтиленовых труб

№ п/п	Вид материала	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км трубы, т	Количество трубы, т	Норма образования отходов, %	Количество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 26 ГОСТ 18599-2001 размерами 160x6,2 мм	8928,4000	8,9284	0,0031	0,0273	2,5	0,0007

№ п/п	Вид материала	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км трубы, т	Количество трубы, т	Норма образования отходов, %	Количество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 32х3,0 мм	51,3080	0,0513	0,0003	0,00001	2,5	0,0000004
3	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 63х5,8 мм	3768,8350	3,7688	0,0011	0,0040	2,5	0,0001
4	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 63х3,8 мм	301,924	0,3019	0,0007	0,0002	2,5	0,00001
5	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 75х4,5 мм	230,987	0,2310	0,0010	0,0002	2,5	0,00001
6	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 90х5,4 мм	561,358	0,5614	0,0015	0,0008	2,5	0,00002
7	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 40х3,0 мм	146,046	0,1460	0,0003	0,00004	2,5	0,000001
8	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 200х11,9 мм	757,096	0,7571	0,0070	0,0053	2,5	0,0001
9	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 размерами 50х3,0 мм	389,254	0,3893	0,0004	0,0002	2,5	0,000004
10	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 75х6,8 мм	50,5	0,0505	0,0015	0,0001	2,5	0,000002
11	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ	426,9775	0,4270	0,0067	0,0028	2,5	0,0001

№ п/п	Вид материала	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км трубы, т	Количество трубы, т	Норма образования отходов, %	Количество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
	18599-2001 размерами 160x14,6 мм						
12	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 200x18,2 мм	263,61	0,2636	0,0104	0,0027	2,5	0,0001
13	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 250x22,7 мм	1316,03	1,3160	0,0162	0,0213	2,5	0,0005
14	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 400x36,3 мм	2643,4225	2,6434	0,0414	0,1094	2,5	0,0027
15	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 500x45,4 мм	1999,8	1,9998	0,0647	0,1294	2,5	0,0032
16	Труба полиэтиленовая для водоснабжения PE 100 SDR 11 ГОСТ 18599-2001 размерами 315x28,6 мм	918,09	0,9181	0,0257	0,0236	2,5	0,0006
17	Трубопровод полиэтиленовый для кабельных линий, диаметр труб до 110 мм. Прокладка в траншеях	19 060	19,0600	0,0020	0,0381	2,5	0,0010
18	Обрезки пластиковых труб	20 000	20,0000	0,0050	0,1000	2,5	0,0025
Итого:							0,0116

Суммарное количество образования отходов пластмассы на период СМР составит – 72,3714 т/период.

Тара из-под ЛКМ

Остатки лакокрасочных материалов образуются при проведении покрасочных работ во время строительно-монтажных работ на период 2025-2028 гг.

Расчет образования пустой тары из-под ЛКМ произведён согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/год},$$

где M_i – масса i -го вида тары, т/год;

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i -ой таре, т/год;

α_i – содержание остатков краски в i -ой таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Расчет количества образования остатков лакокрасочных материалов приведен в таблице 6.

Таблица 6. Расчет количества образования остатков лакокрасочных материалов

№ п/п	Наименование	Коли- чество ЛКМ, т/период	Масса единицы пустой тары M_i , кг	Кол-во тары, n	Масса краски в таре M_{ki} , т	α_i содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05)	Масса тары из-под ЛКМ, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Краска водно-дисперсионная поливинилацетатная марка ВД-ВА-27А, Э-ВА-27Т СТ РК ГОСТ Р 52020-2007	11,0869	1,0	554	0,02	0,05	1,1087
2	Краска огнезащитная ГОСТ Р 53295-2009	93,9558	1,0	4698	0,02	0,05	9,3956
3	Краска эпоксидная двухкомпонентная, модифицированная смолами, для стальных, бетонных, оцинкованных и алюминиевых поверхностей	22,1767	1,0	1109	0,02	0,05	2,2177
4	Краска эпоксидная двухкомпонентная на основе полиамида с отвердителем, содержащая железную слюдку, для окраски мостов, внешних поверхностей резервуаров, стальных конструкций, машин и оборудования	0,8514	0,8	85	0,01	0,05	0,1107
5	Краска полиуретановая двухкомпонентная на основе алифатического изоцианата глянцевая с отвердителем, содержащая противокоррозионные пигменты, для стальных поверхностей	0,0335	0,5	7	0,01	0,05	0,0050
6	Краска эпоксидная эпоксидно-фенольная двухкомпонентная для внутренних поверхностей резервуаров	1,4385	1,0	96	0,02	0,05	0,1678
7	Краска эпоксидная двухкомпонентная, модифицированная смолами, для стальных, бетонных, оцинкованных и алюминиевых поверхностей +/- Эпоксидно-полиамидная краска (2х90мкм)	0,3584	0,8	36	0,01	0,05	0,0466

№ п/п	Наименование	Количество ЛКМ, т/период	Масса единицы пустой тары Мi, кг	Кол-во тары, п	Масса краски в таре Мki, т	ai содержание остатков краски в таре в долях от Мki (0,01-0,05)	Масса тары из-под ЛКМ, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
8	Лак полиакриловый и на акриловых сополимерах АК-113, АК-113Ф ГОСТ Р 52165-2003 +/- Полиуретановая краска (50мкм)	0,0386	0,5	8	0,01	0,05	0,0058
9	Лак полиакриловый и на акриловых сополимерах АК-113, АК-113Ф ГОСТ Р 52165-2003	3,2882	1,0	219,2	0,02	0,05	0,3836
10	Грунтовка органическая эпоксидная с высоким содержанием цинка для протекторной защиты от коррозии стали и чугуна, обработка при Т от +5°C до +30°C СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	3,0639	1,0	204	0,02	0,05	0,3575
11	Грунтовка цинкнаполненная на основе эпоксидной смолы для защиты металлических поверхностей ЦИНЭП СТ РК 3443-2019	0,4764	0,8	48	0,01	0,05	0,0619
12	Эмаль атмосферостойкая СТ РК 3262-2018 ПФ-115	0,2576	0,8	26	0,01	0,05	0,0335
13	Другие виды ЛКМ	300,0000	1,0	15000	0,02	0,05	30,0000
Итого:							43,8944

Медицинские отходы

Расчёт образования медицинских отходов произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МОС РК № 100-п от 18.04.2008 г. п. 2.51.

Норма образования отходов определяется из расчета 0,0001 т/год на обслуживаемого человека.

Расчет количества медицинских отходов, образуемых в процессе оказания медицинской помощи персоналу, задействованному при строительстве, приведен в таблице 7.

Таблица 7. Расчет количества образования медицинских отходов

№ п/п	Наименование отхода	Кол-во работающих, чел	Удельная норма образования, т/год на 1го чел.	Кол-во рабочих дней	Объем образования медицинских отходов, т/период
1	2	3	4	5	6
2025 г.					
1	Медицинские отходы	405	0,0001	61	0,0068
2026 г.					
2	Медицинские отходы	1628	0,0001	365	0,1628
2027 г.					
3	Медицинские отходы	1628	0,0001	365	0,1628
2028 г.					
4	Медицинские отходы	1628	0,0001	366	0,1632
Итого:					0,4956

Коммунальные отходы

Коммунальные отходы образуются в процессе административной и хозяйственной деятельности, т.е. в процессе жизнедеятельности и удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.

Расчет количества образования коммунальных отходов (m_1 , т/год) принимается с учетом удельных санитарных норм образования отходов на промышленных предприятиях – 0,3 м³/год на 1 человека, списочной численности работающих и средней плотности отходов, которая составляет 0,25 т/м³ (Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приказ МООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п).

Расчет образования коммунальных отходов на период проведения строительно-монтажных работ 2025-2028 гг. приведен в таблице 8.

Таблица 8. Расчет количества образования коммунальных отходов

№ п/п	Наименование отхода	Кол-во работающих, чел	Норма накопления отходов на 1 чел. в год, м ³ /год	Удельный вес ТБО, т/м ³	Кол-во рабочих дней	Объем образования коммунальных отходов, т/период
1	2	3	4	5	6	7
2025 г.						
1	Коммунальные отходы	405	0,3	0,25	61	5,0764
Итого:						5,0764
2026 г.						
2	Коммунальные отходы	1628	0,3	0,25	365	122,1000
Итого:						122,1000
2027 г.						
3	Коммунальные отходы	1628	0,3	0,25	365	122,1000
Итого:						122,1000
2028 г.						
4	Коммунальные отходы	1628	0,3	0,25	366	122,4345
Итого:						122,4345
Всего:						371,7109

Изношенные средства защиты и спецодежда

Расчет количества изношенных СИЗ произведен по аналогии расчетам промасленных отходов в соответствии с Методикой разработки нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утв. Пр. МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г. (прил. 16) п. 2.32.

Нормативное количество отхода определяется, исходя из поступающего количества ветоши (M_0 , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W) по формуле:

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/период,}$$

где $M = 0,12 * M_0$, $W = 0,15 * M_0$.

Расчет количества образования СИЗ приведен в таблице 9.

Таблица 9. Расчет количества образования изношенных СИЗ

№	Наименование отхода	Кол-во персонала, чел	Кол-во отработанной спецодежды от 1 человека, кг/период	Всего за период работ кол-во одежды от человека, т/период	Колич. масла в использованном СИЗ, М т/период	Кол-во влаги в использованном СИЗ, W т/период	Всего кол-во отхода, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
2025 г.							
1	СИЗ	405	0,8356	0,3384	0,0406	0,0508	0,4298
2026 г.							
2	СИЗ	1628	4,0000	6,5120	0,7814	0,9768	8,2702
2027 г.							
3	СИЗ	1628	4,0000	6,5120	0,7814	0,9768	8,2702
2028 г.							
4	СИЗ	1628	4,0110	6,5298	0,7836	0,9795	8,2929
Итого:							25,2632

Строительные отходы

В период проведения строительно-монтажных работ ожидается образование строительных отходов. Расчет образования отходов приведены в таблицах 10, 11.

Таблица 10. Расчет количества образования строительных отходов

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ		Норма, % от массы	Количество отходов, т/период
		м³	тонн		
1	Бетон тяжелый класса В10, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W10	385,9682	964,9205	1,5	14,4738
2	Бетон тяжелый класса В10, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W8	338,0688	845,1720	1,5	12,6776
3	Бетон тяжелый класса В10, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 без добавок	53,5500	133,8750	1,5	2,0081
4	Бетон тяжелый класса В10 ГОСТ 7473-2010 без добавок	148,9200	372,3000	1,5	5,5845
5	Бетон тяжелый класса В15 ГОСТ 7473-2010 без добавок	603,2775	1508,1938	1,5	22,6229
6	Бетон тяжелый класса В20, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F100, W6	193,4580	483,6450	1,5	7,2547
7	Бетон тяжелый класса В25 ГОСТ 7473-2010 без добавок	10228,4248	25571,0620	1,5	383,5659
8	Бетон тяжелый класса В25, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W6	108,3240	270,8100	1,5	4,0622
9	Бетон тяжелый класса В30 ГОСТ 7473-2010 F150, W8	2135,1540	5337,8850	1,5	80,0683
10	Бетон тяжелый класса В30 ГОСТ 7473-2010 без добавок	513,8742	1284,6855	1,5	19,2703
11	Бетон тяжелый класса В30, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W8	2490,4934	6226,2335	1,5	93,3935
12	Бетон тяжелый класса В45, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W10	24424,8538	61062,1344	1,5	915,9320
13	Бетон тяжелый класса В40, сульфатостойкий ГОСТ 7473-2010 F150, W8	123,0180	307,5450	1,5	4,6132

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ		Норма, % от массы	Количество отходов, т/период
		м³	тонн		
14	Гравий для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	44,9439	65,1687	0,45	0,2933
15	Песок ГОСТ 8736-2014 для строительных работ: 50% природный, 50% обогащенный	5,9500	8,9250	0,7	0,0625
16	Песок ГОСТ 8736-2014 природный	1562,4755	2343,7133	0,7	16,4060
17	Песок ГОСТ 8736-2014 природный для строительных работ 1 и 2 класса	4119,0000	6178,5000	0,7	43,2495
18	Песок из отсевов дробления ГОСТ 31424-2010 фракция 0-5	8253,0495	12379,5743	0,7	86,6570
19	Портландцемент бездобавочный СТ РК 3716-2021 ПЦ 400-Д0		7,1726	2	0,1435
20	Смесь песчано-гравийная природная ГОСТ 23735-2014	27315,3000	39983,6850	0,45	179,9266
21	Щебень из гравия для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	1713,0170	2398,2238	0,4	9,5929
22	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	819,7124	1139,4002	0,4	4,5576
23	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	957,7916	1340,9082	0,4	5,3636
24	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 40-80 (70) мм	28829,4336	43820,7391	0,4	175,2830
25	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 5-10 мм	484,6560	639,7460	0,4	2,5590
26	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1200 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	316,1090	70,3437	0,4	0,2814
27	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1400 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	4686,0470	6513,6053	0,4	26,0544
28	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М300 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	153,9640	214,0100	0,4	0,8560
29	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М1400 СТ РК 1284-2004 фракция 5-10 мм	5164,0214	6816,5082	0,4	27,2660
30	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М300 СТ РК 1284-2004 фракция 40-80 (70) мм	74,0330	112,5302	0,4	0,4501
31	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М600 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	5698,9666	7921,5636	0,4	31,6863
32	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М600 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	7257,7890	10160,9046	0,4	40,6436
33	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М600 СТ РК 1284-2004 фракция 5-10 мм	2361,0004	3116,5205	0,4	12,4661

№ п/п	Наименование	Количество, необходимое для проведения строительных работ		Норма, % от массы	Количество отходов, т/период
		м³	тонн		
34	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М600 СТ РК 1284-2004 фракция 5-20 мм	27616,6820	38387,1880	0,4	153,5488
35	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	4388,2483	6099,6651	0,4	24,3987
36	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 20-40 мм	2749,6811	3849,5535	0,4	15,3982
37	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 40-80 (70) мм	29487,4254	44820,8866	0,4	179,2835
38	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 5-10 мм	2628,0712	3469,0540	0,4	13,8762
39	Щебень черный СТ РК 1215-2003 горячий, фракция от 5 до 10 мм		792,9773	0,4	3,1719
40	Демонтаж бетонных конструкций		5000,0000	100	5000,0000
Итого:					7619,0025

Таблица 11. Расчет количества образования строительных отходов (обрезки кабеля)

№ п/п	Тип кабеля	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км кабеля, т	Коли- чество кабеля, т	Норма образова- ния отходов, %	Коли- чество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Кабель силовой число жил 4, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марки АВБбШв 4х4 (ок)-1		9,10520	0,4290	3,9061	1,0	0,0391
2	Кабель ВПП 4 1х2,5	5918,3800	5,9184	0,0442	0,2616	1,0	0,0026
3	Кабель до 35 кВ, масса 1 м до 1 кг. Прокладка в проложенных трубах, блоках и коробах	34366,0000	34,3660	0,418	14,3650	1,0	0,1436
4	Кабель до 35 кВ, масса 1 м до 1 кг. Прокладка по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы	44868,0000	44,8680	0,418	18,7548	1,0	0,1875
6	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБбШвнг(А)-LS 3х1,5 (ок)-0,66	126307,6200	126,3076	0,381	48,1232	1,0	0,4812

№ п/п	Тип кабеля	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км кабеля, т	Коли- чество кабеля, т	Норма образова- ния отходов, %	Коли- чество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
7	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБШвнг(А)-FRLS-0,66 3х1,5 мм ²	2876,4000	2,8764	0,381	1,0959	1,0	0,0110
9	Кабель огнестойкий не содержащий галогенов, для монтажа систем ОПС и СОУЭ, на напряжение 300/500В, экран - алюмополиэстерная пленка, медный дренажный проводник диаметром 0,5 мм; марки КПСЭнг(А)-FRHF 1х2х2,5	10065,3600	10,0654	0,0352	0,3541	1,0	0,0035
10	Кабель огнестойкий бронированный КСРЭВКШвнг(А)-FRLS 4х2х1,38мм (1,5 мм.2/)	111197,3400	111,1973	0,3613	40,1800	1,0	0,4018
11	Кабель до 35 кВ, масса 1 м до 0,5 кг. Прокладка с креплением накладными скобами.	17810,0000	17,8100	0,08	1,4248	1,0	0,0142
12	1 триадный х 1,5мм ² кабель для систем обнаружения пожара и газа- в соответствии со стандартом EN 50288-7. Огнестойкий МЭК-60331-3-22, категория А, Общий экран, броня - проволока из оцинкованной мягкой стали, 300/500 В. Наружная оболочка черного цвета. /	1500,0000	1,5000	0,0773	0,1160	1,0	0,0012
13	1 парный х 2.5мм ² кабель для систем обнаружения пожара и газа- в соответствии со стандартом EN 50288-7. Огнестойкий МЭК-60331-3-22, категория А. Общий экран, броня - проволока из оцинкованной мягкой стали, 300/500 В. Наружная оболочка	470,0000	0,4700	0,0135	0,0063	1,0	0,0001

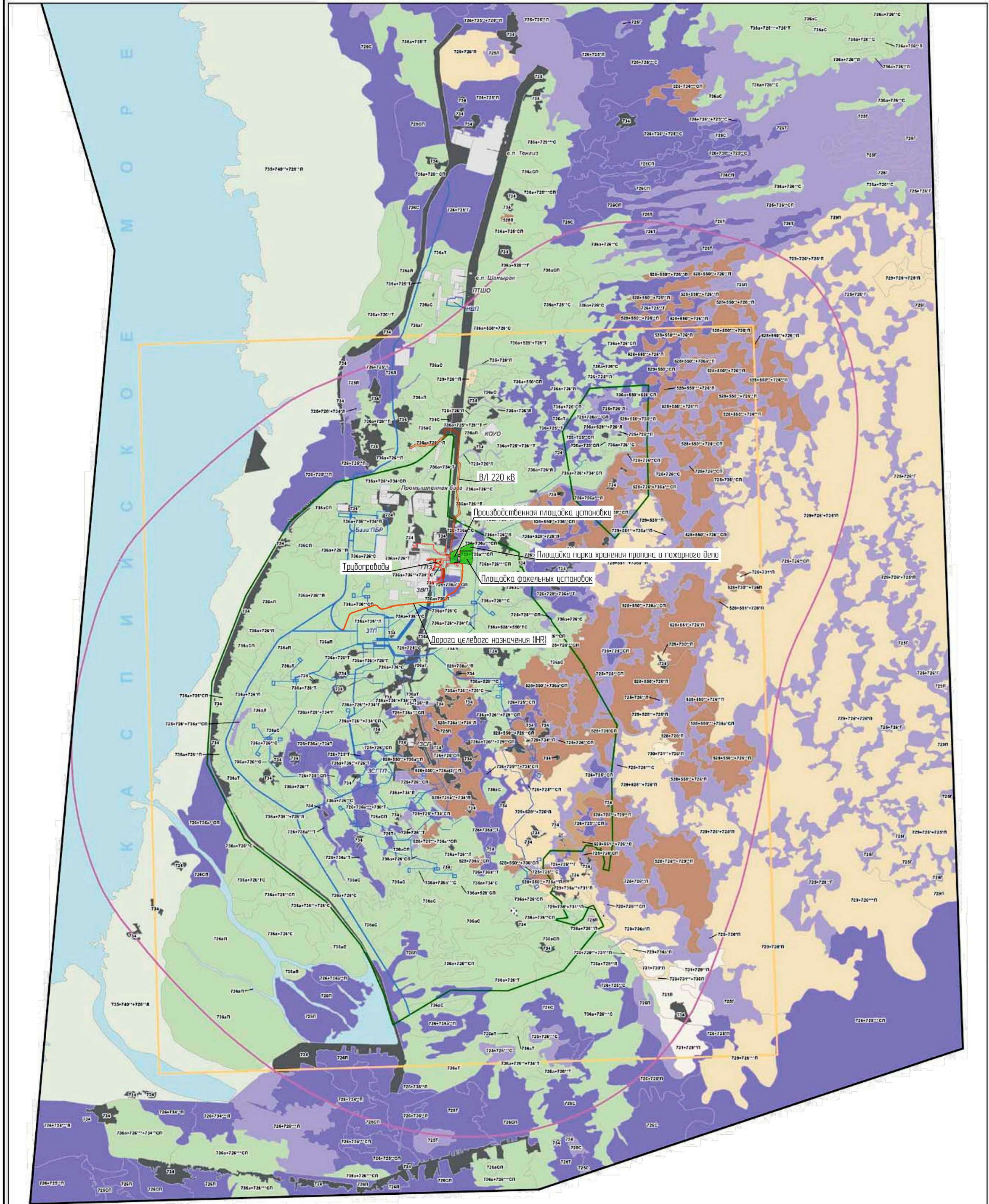
№ п/п	Тип кабеля	Количество, необходимое для проведения строительных работ (в соответствии с ПОС), ед. изм		Вес 1 погонного км кабеля, т	Коли- чество кабеля, т	Норма образова- ния отходов, %	Коли- чество отходов, т/период
		м	км				
1	2	3	4	5	6	7	8
	черного цвета, для прокладки в грунте.						
14	10 парный х 2.5мм ² кабель для систем обнаружения пожара и газа- в соответствии со стандартом EN 50288-7. Огнестойкий МЭК-60331- 3-22, категория А. Общий экран, броня - проволока из оцинкованной мягкой стали, 300/500 В. Наружная оболочка ПВХ или LSZH, черного цвета. См. ELC-SU-3551-TCO тип 23. МКЭКШвнг(А)- FRLS 10х2х2,5мм ²	200,0000	0,2000	0,0200	0,0040	1,0	0,00004
15	20 парный х 1.5мм ² кабель- в соответствии со стандартом EN 50288-7. Огнестойкий МЭК 60331, не распространяющий горение согласно требованиям стандарта МЭК 60332-3-22, категория А, общий экран, броня - проволока из оцинкованной мягкой стали, 300/500 В. Наружная оболочка черного цвета. См. ELC- SU-3551-TCO тип 14. МКЭКШвнг (А)-FRLS 20х2х1,5мм ²	1400,0000	1,4000	0,0200	0,0280	1,0	0,0003
16	20 триадный х 2.5мм ² кабель для систем обнаружения пожара и газа- в соответствии со стандартом EN 50288-7. Огнестойкий МЭК-60331- 3-22, категория А. Общий экран, броня - проволока из оцинкованной мягкой стали, 300/500 В. Наружная оболочка ПВХ или LSZH, черного цвета. См. ELC-SU-3551-TCO тип 23. МКЭКШвнг(А)- FRLS 20х3х2,5мм ²	400,0000	0,4000	0,0200	0,0080	1,0	0,00008
Итого:							1,2863

Суммарное количество строительных отходов на период проведения СМР составит – 7620,2888 т/период.

В таблице 12 приведены сведения об объеме образования отходов с разбивкой по годам на основе объема планируемых работ в соответствии с ПОС.

**Таблица 12. Сведения об объеме образования отходов с разбивкой по годам
(2025-2028 гг.)**

№	Виды отходов	Объем образования, т/год				Всего
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	
Опасные отходы						
1	Промасленные отходы	0,5080	3,1750	6,9850	6,3500	17,0180
Не опасные отходы						
2	Металлолом	30,8781	109,2687	108,2936	80,8301	329,2704
3	Коммунальные отходы	5,0764	122,1000	122,1000	122,4345	371,7109
4	Отходы пластмассы	0,9885	23,7709	23,7737	23,8382	72,3714
Зеркальные отходы, обладающие опасными свойствами						
5	Тара из-под ЛКМ	0,0068	7,9010	19,7456	16,2409	43,8944
6	Медицинские отходы	0,0068	0,1628	0,1628	0,1632	0,4956
Зеркальные отходы, не обладающие опасными свойствами						
7	Изношенная спецодежда	0,4298	8,2702	8,2702	8,2929	25,2632
8	Строительные отходы	818,6087	2213,6520	2600,5213	1987,5069	7620,2888



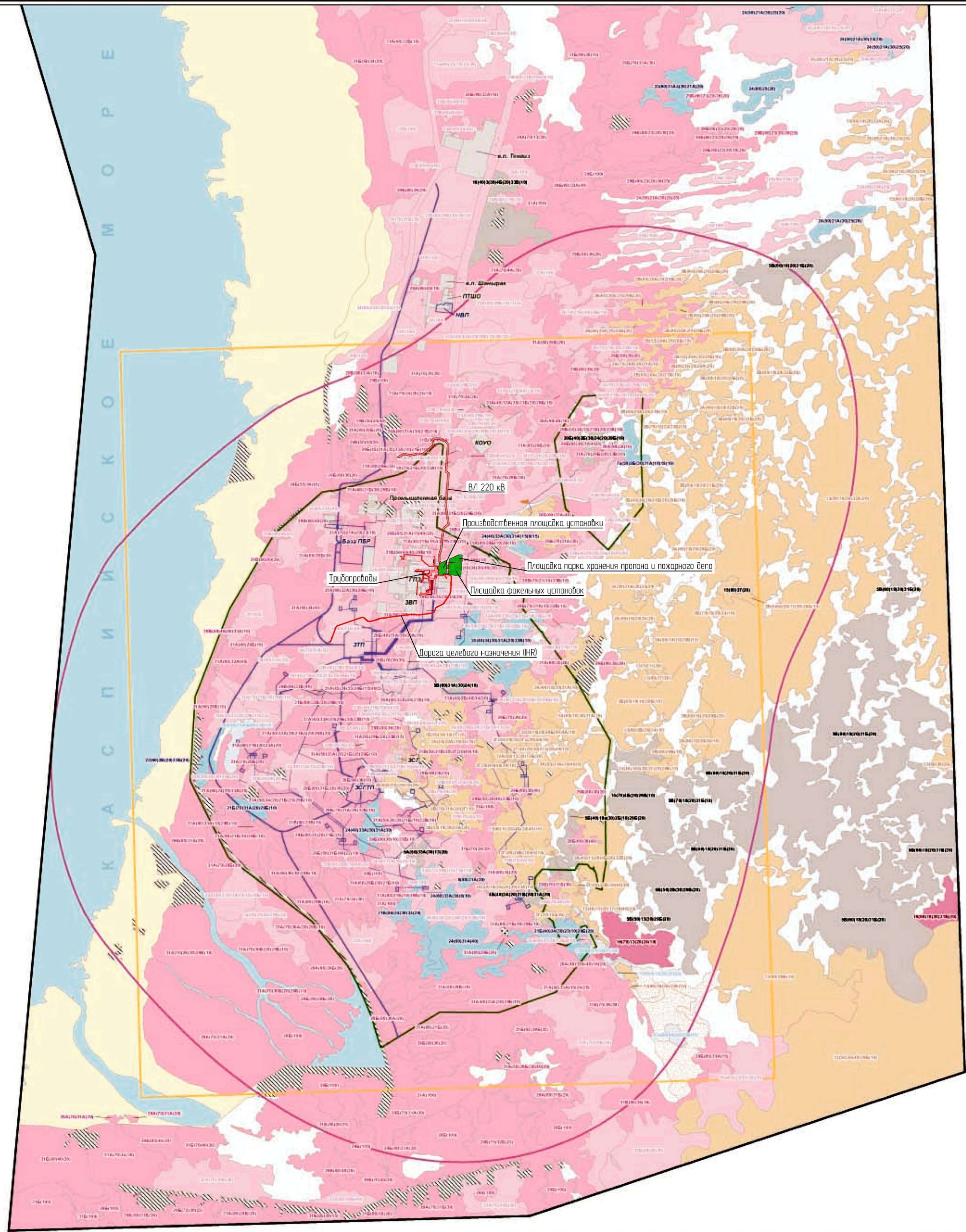
Условные обозначения

Типы почв	
528	Бурые солончаковые
529	Бурые солончаковые
550	Лугово-бурые солончаковые
551	Лугово-бурые солончаковые
725	Солончаки соровые
726	Солончаки приморские
728	Пески равнинные закрепленные
729	Пески грядово-бугристые закрепленные
730	Пески грядово-бугристые полужакрепленные
731	Пески барханные
734	Перемешанные почво-грунты
735	Примитивные приморские засоленные
736	Луговые приморские солончаковые
736a	Луговые приморские солончаковые
740	Выходы глины

Механический состав почв	
Г	Глинистые
Л	Легкоглинистые
С	Среднесуглинистые
П	Песчаные
СП	Супесчаные
Т	Тяжелоглинистые
ТС	Тяжелосуглинистые
Процентное содержание	
*	> 10%
**	10-30%
***	30-50%

Прочие	
—	Санитарно-защитная зона
—	Объекты ПБР
—	Лицензионная территория Добычи
—	Земли ТОО "Тенгизшевройл"
—	Водная поверхность
—	Кладбища
—	Производственные объекты

КАСПИЙСКОЕ МОРЕ



Условные обозначения

Доминанты растительных сообществ	Прочие
Растительные сообщества с преобладанием пырея ползучего	Санитарно-защитная зона
Растительные сообщества с преобладанием кустарниковой растительности (курчаков)	Объекты ПБР
Растительные сообщества с преобладанием полыней (белоземельной и Лерховской)	Лицензионная территория Добычи
Растительные сообщества с преобладанием полыни одноцветной	Земли ТОО "Тонгизашаройл"
Растительные сообщества с преобладанием терескена розовидного	Салончики сорные
Растительные сообщества с преобладанием сарсазана	Техногенно нарушенные земли без растительности
Растительные сообщества с преобладанием однолетних солянок (климакоптеры мясистой, к. супротивнолистной, солянки Паульсена)	Пески разбитые, барханные
Растительные сообщества с преобладанием сорняков (щирца, гелиотропа)	Песчаные отложения на территории периодически затопляемой Каспийским морем
	Производственные объекты
	Водная поверхность
	Кладбища

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 7.2 – ПИСЬМО РГУ «АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА» № 06.02/223 ОТ
12.03.2024 Г. ОБ ОТСУТСТВИИ ЖИВОТНЫХ И РАСТЕНИЙ, ЗАНЕСЕННЫХ В
КРАСНУЮ КНИГУ РК**

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ
КОМИТЕТІНІҢ АТЫРАУ ОБЛЫСТЫҚ
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ
ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО
МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

060009, Атырау қ., Лесхоз ы/а,
Құбан Медеубаев көшесі. 33 үй,
тел/факс: +7 (7122) 280251
e-mail: lesohothoz@mail.ru

060009, г.Атырау, мкр. Лесхоз,
ул. Кубан Медеубаева 33,
тел/факс: +7 (7122) 280251
e-mail: lesohothoz@mail.ru

№ 06-02/223
12.03.24

Первому заместителю
генерального директора
ТОО «Институт
Карагандинский
Промстройпроект»
А. Нагорному

**На Ваше обращение
за № 104-5253-01/5 от 21.02.2024 года**

Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира рассмотрев координаты по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области, вторая фаза (строительство газосепарационной установки)» сообщает, что на данной территории отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан.

В связи с тем, что территория намечаемых работ относится к производственной зоне, при проведении работ по проекту требуем строго соблюдать нормы действующего законодательства, в частности пунктов 1 и 2 ст. 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Согласно ст. 11 Закона «О языках в РК» от 11.07.1997 года за № 151 и п. 2 ст. 89 «Административного процедурно-процессуального кодекса РК» от 29.06.2020 года за № 350-VI, ответ на Ваше обращение подготовлен на языке обращения.

Согласно ст. 91 главы 13 «Административного процедурно-процессуального кодекса РК» от 29.06.2020 года за № 350-VI, если Вы не удовлетворены ответом, Вы имеете право на обжалование ответа по обращению в вышестоящий орган или в суд.

Руководитель Инспекции



Р. Даулетов

исп. А. Калжанова
тел. 87122-28-02-51

000192

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 – ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ШУМА ПО РАСЧЕТНОЙ ПЛОЩАДКЕ В ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬНЫХ И ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ГАЗОСЕПАРАЦИОННОЙ УСТАНОВКИ (ГСУ)

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]

Серийный номер 07150232, ТОО "SED"

Таблица 8.1. Перечень источников шумового воздействия и их шумовые характеристики в период проведения строительных работ

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	687877.70	5115663.70	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
002	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	688911.30	5115157.30	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
003	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	688994.20	5116137.00	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
004	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	687900.50	5115281.70	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
005	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	688434.40	5115727.50	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
006	Экскаватор одноковшовый HITACHI Zaxis -180	688361.80	5115349.10	1.50	5.0	64.3	64.3	66.5	69.2	73.5	76.5	77.8	76.0	71.6	83.0
007	Бульдозер Komatsu D39EX-22	687879.80	5115507.30	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
008	Бульдозер Komatsu D39EX-22	689007.20	5116025.70	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
009	Бульдозер Komatsu D39EX-22	688937.20	5115211.80	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
010	Бульдозер Komatsu D39EX-22	687947.10	5115261.10	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
011	Бульдозер Komatsu D39EX-22	688527.70	5115696.50	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
012	Бульдозер Komatsu D39EX-22	688429.20	5115336.20	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
013	Каток вибрационный самоходный 8 т XCMG XD83	687978.20	5115631.70	1.50	5.0	69.9	69.9	70.7	71.4	71.2	69.7	66.1	61.6	56.9	74.0
014	Каток вибрационный самоходный 8 т XCMG XD83	688481.10	5115652.40	1.50	5.0	69.9	69.9	70.7	71.4	71.2	69.7	66.1	61.6	56.9	74.0
015	Каток вибрационный самоходный 8 т XCMG XD83	688989.10	5115896.10	1.50	5.0	69.9	69.9	70.7	71.4	71.2	69.7	66.1	61.6	56.9	74.0
016	Каток вибрационный самоходный 8 т XCMG XD83	688768.80	5115476.20	1.50	5.0	69.9	69.9	70.7	71.4	71.2	69.7	66.1	61.6	56.9	74.0
017	Каток вибрационный самоходный 13 т ДУ-85	688302.20	5115525.40	1.50	5.0	73.0	73.0	74.6	75.1	73.6	71.3	67.5	62.3	57.0	76.0
018	Каток вибрационный самоходный 13 т ДУ-85	688724.70	5115960.90	1.50	5.0	73.0	73.0	74.6	75.1	73.6	71.3	67.5	62.3	57.0	76.0
019	Автокран КС-35715	688551.00	5115564.30	1.50	5.0	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
020	Автокран КС-35715	687926.40	5115331.00	1.50	5.0	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0
021	Автокран КС-35715	688387.80	5115276.60	1.50	5.0	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0
022	Автокран КС-35715	688906.10	5115950.50	1.50	5.0	63.8	63.8	66.7	69.6	72.0	73.6	71.9	69.0	63.6	78.0
023	Монтажный кран МКГ-25БР	688963.10	5115631.70	1.50	5.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0
024	Монтажный кран МКГ-25БР	688403.30	5115390.70	1.50	5.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0
025	Монтажный кран МКГ-25БР	687936.80	5115416.60	1.50	5.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0
026	Монтажный кран МКГ-25БР	688849.10	5115214.40	1.50	5.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0
027	Автокран КС-5363	688390.30	5115598.00	1.50	5.0	51.7	51.7	53.1	56.1	59.4	66.0	75.0	71.0	62.2	78.0
028	Автокран КС-5363	688841.30	5115862.40	1.50	5.0	51.7	51.7	53.1	56.1	59.4	66.0	75.0	71.0	62.2	78.0
029	Автокран КС-65715-1	688040.50	5115525.40	1.50	5.0	54.7	54.7	56.1	59.1	62.4	69.0	78.0	74.0	65.2	81.0
030	Автокран КС-65715-1	688766.20	5115898.70	1.50	5.0	54.7	54.7	56.1	59.1	62.4	69.0	78.0	74.0	65.2	81.0
031	Автокран КС-65715-1	688880.20	5115305.10	1.50	5.0	54.7	54.7	56.1	59.1	62.4	69.0	78.0	74.0	65.2	81.0
032	Автокран КС-65715-1	688307.40	5115302.50	1.50	5.0	54.7	54.7	56.1	59.1	62.4	69.0	78.0	74.0	65.2	81.0
033	Гусеничный кран Hitachi KH850-3	688945.00	5115818.30	1.50	5.0	56.7	56.7	58.1	61.1	64.4	71.0	80.0	76.0	67.2	83.0
034	Гусеничный кран Hitachi KH850-3	688439.60	5115496.90	1.50	5.0	56.7	56.7	58.1	61.1	64.4	71.0	80.0	76.0	67.2	83.0
035	Гусеничный кран Hitachi KH850-3	688792.10	5115318.10	1.50	5.0	56.7	56.7	58.1	61.1	64.4	71.0	80.0	76.0	67.2	83.0
036	Автокран Liebherr LTM 1200	688514.80	5115787.20	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
037	Автокран Liebherr LTM 1200	688496.60	5115263.70	1.50	5.0	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78.0	73.6	85.0
038	Гусеничный кран Demag CC8800-1	687991.20	5115463.20	1.50	5.0	69.3	69.3	71.5	74.2	78.5	81.5	82.8	81.0	76.6	88.0
039	Гусеничный кран Demag CC6800-1	688906.10	5115382.90	1.50	5.0	58.7	58.7	60.1	63.1	66.4	73.0	82.0	78.0	69.2	85.0
040	Гусеничный кран Demag CC2400-1	688250.40	5115390.70	1.50	5.0	68.8	68.8	71.7	74.6	77.0	78.6	76.9	74.0	68.6	83.0
041	Гусеничный кран Liebherr LR1280	688818.00	5115388.10	1.50	5.0	67.8	67.8	70.7	73.6	76.0	77.6	75.9	73.0	67.6	82.0
042	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688310.00	5115668.00	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
043	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688888.00	5115815.70	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
044	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688037.90	5115603.20	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
045	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	687978.20	5115318.10	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
046	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688465.50	5115201.50	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
047	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688483.70	5115561.70	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
048	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688825.80	5115947.90	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
049	Погрузчик одноковшовый универсальный фронтальный XCMG ZL50GN	688882.80	5115458.00	1.50	5.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
050	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688825.80	5116025.70	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
051	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688929.50	5115883.10	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
052	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688945.00	5115323.30	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
053	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688478.50	5115338.80	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
054	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688323.00	5115463.20	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
055	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688014.50	5115377.70	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
056	Автомобиль-самосвал КамАЗ	687936.80	5115603.20	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
057	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688354.10	5115813.10	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
058	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688621.00	5115958.30	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
059	Автомобиль-самосвал КамАЗ	688735.10	5115662.80	1.50	5.0	49.7	49.7	51.1	54.1	57.4	64.0	73.0	69.0	60.2	76.0
060	Дизельная электростанция ДЭС-100	688268.50	5115351.80	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
061	Дизельная электростанция ДЭС-100	688903.50	5116012.70	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
062	Дизельная электростанция ДЭС-100	687949.70	5115522.80	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
063	Дизельная электростанция ДЭС-100	688838.70	5115281.80	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
064	Дизельная электростанция ДЭС-100	688478.50	5115432.10	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
065	Дизельная электростанция ДЭС-100	687986.00	5115242.90	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
066	Дизельная электростанция ДЭС-100	688374.80	5115673.20	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
067	Дизельная электростанция ДЭС-100	688789.50	5115841.60	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
068	Дизельная электростанция ДЭС-100	688644.30	5116080.10	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
069	Дизельная электростанция ДЭС-100	688317.80	5115616.10	1.50	1.0	77.6	77.6	79.3	80.9	82.3	82.9	80.2	76.4	72.6	87.0
070	Дизельная электростанция ДЭС-60	688509.60	5115398.40	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0
071	Дизельная электростанция ДЭС-60	688968.30	5115971.20	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0
072	Дизельная электростанция ДЭС-60	688929.50	5115263.70	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0
073	Дизельная электростанция ДЭС-60	688439.60	5115815.70	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0
074	Дизельная электростанция ДЭС-60	688849.10	5116150.10	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0
075	Дизельная электростанция ДЭС-60	687838.30	5115372.50	1.50	1.0	69.8	69.8	72.7	75.6	78.0	79.6	77.9	75.0	69.6	84.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
076	Бетономеситель СБР-500	688032.70	5115276.60	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
077	Бетономеситель СБР-500	688845.20	5115341.40	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
078	Бетономеситель СБР-500	688871.10	5115258.50	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
079	Бетономеситель СБР-500	688440.90	5115274.00	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
080	Бетономеситель СБР-500	688339.80	5115416.60	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
081	Бетономеситель СБР-500	687953.60	5115302.50	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
082	Бетономеситель СБР-500	687873.30	5115344.00	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
083	Бетономеситель СБР-500	687891.40	5115616.10	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
084	Бетономеситель СБР-500	688368.30	5115745.70	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
085	Бетономеситель СБР-500	688723.40	5115888.30	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
086	Бетономеситель СБР-500	688990.40	5115735.40	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
087	Бетономеситель СБР-500	688762.30	5116093.00	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
088	Бетономеситель СБР-500	688803.70	5115670.60	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
089	Бетономеситель СБР-500	688938.50	5115380.30	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
090	Бетономеситель СБР-500	688389.10	5115548.80	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
091	Бетономеситель СБР-500	688440.90	5115771.70	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
092	Бетономеситель СБР-500	688148.00	5115810.50	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
093	Бетономеситель СБР-500	688731.20	5115172.90	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
094	Бетономеситель СБР-500	688246.50	5115460.60	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
095	Бетономеситель СБР-500	688788.20	5115248.10	1.50	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0
096	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	687860.30	5115305.10	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
097	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	687964.00	5115390.70	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
098	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	687883.60	5115569.50	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
099	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688034.00	5115460.60	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
100	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	687925.10	5115657.60	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
101	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688220.60	5115833.90	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
102	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688427.90	5115662.80	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
103	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688365.70	5115465.80	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
104	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688482.40	5115763.90	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
105	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688772.60	5115997.10	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
106	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	689005.90	5115846.80	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
107	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688910.00	5115693.90	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
108	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688788.20	5115401.00	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
109	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688834.80	5115196.30	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
110	Агрегат сварочный двухпостовый для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	688746.70	5115341.40	1.50	1.0	73.9	73.9	74.7	75.4	75.2	73.7	70.1	65.6	60.9	78.0
111	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688886.70	5115217.00	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
112	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688858.20	5115375.10	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
113	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688306.10	5115398.40	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
114	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688415.00	5115458.00	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
115	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688337.20	5115725.00	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
116	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688451.30	5115618.70	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
117	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688308.70	5115782.00	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
118	Агрегат сварочный передвижной с номинальным	688523.80	5115618.70	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем														
119	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	687899.20	5115439.90	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
120	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	687987.30	5115577.30	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
121	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	687932.90	5115730.20	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
122	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688207.60	5115756.10	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
123	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688381.30	5115890.90	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
124	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688796.00	5115782.00	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
125	Агрегат сварочный передвижной с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	688850.40	5115621.30	1.50	1.0	68.3	68.3	69.7	71.0	71.3	70.9	67.6	63.4	58.9	75.0
126	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688897.10	5115346.60	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
127	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688881.50	5115919.40	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
128	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688845.20	5115730.20	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
129	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688751.90	5115276.60	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
130	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688241.30	5115297.40	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
131	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688241.30	5115297.40	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
132	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	687896.60	5115390.70	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
133	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688288.00	5115722.40	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
134	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688928.20	5115756.10	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
135	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	688557.50	5115499.50	1.50	1.0	55.7	55.7	57.1	60.1	63.4	70.0	79.0	75.0	66.2	82.0
136	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.) XCMG GR135	688249.10	5115647.30	1.50	5.0	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	79.0
137	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.) XCMG GR135	688858.20	5115784.60	1.50	5.0	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	79.0
138	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.) XCMG GR135	688500.50	5115496.90	1.50	5.0	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	79.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
139	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.) XCMG GR135	687995.10	5115520.30	1.50	5.0	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	79.0
140	Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.) XCMG GR135	688262.10	5115585.00	1.50	5.0	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	79.0
141	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688023.60	5115338.80	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
142	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	687927.70	5115572.10	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
143	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688262.10	5115782.00	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
144	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688386.50	5115328.50	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
145	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688803.70	5115287.00	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
146	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688948.90	5115696.50	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
147	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688814.10	5115919.40	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
148	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688938.50	5116051.60	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
149	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688300.90	5115242.90	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0
150	Сваебойная установка Liebherr LRH 100.1	688951.50	5115564.30	1.50	5.0	77.3	77.3	79.5	82.2	86.5	89.5	90.8	89.0	84.6	96.0

Таблица 8.2. Перечень источников шумового воздействия и их шумовые характеристики в период пуско-наладочных работ

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.а. экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	Компрессор входящего газа	687854.50	5115576.30	1.50	5.0	83.0	70.0	83.0	82.0	82.0	84.0	75.0	73.0	73.0	86.0
002	Компрессор экспортного газа	687904.10	5115573.00	1.50	5.0	98.0	97.0	93.0	91.0	94.0	98.0	89.0	87.0	85.0	100.0
003	2BM10-50/8, Компрессор поршневой стационарный	687971.70	5115570.60	1.50	5.0	105.0	103.0	100.0	102.0	101.0	109.0	96.0	91.0	91.0	110.0
004	Компрессор сырьевого газа	687861.30	5115572.40	1.50	5.0	83.0	70.0	83.0	82.0	82.0	84.0	75.0	73.0	73.0	86.0
005	Насосная экспорта этана	687953.60	5115380.60	1.50	1.0	80.0	67.0	66.0	73.0	76.0	79.0	77.0	74.0	69.0	83.0
006	Печь нагрева теплоносителя	687968.60	5115382.80	1.50	1.0	41.0	44.0	45.0	45.0	43.0	40.0	35.0	30.0	25.0	45.0
007	Дизельный генератор	688033.50	5115647.20	1.50	1.0	50.0	29.0	30.0	33.0	36.0	43.0	52.0	48.0	39.0	55.0
008	Пожарный насос	688589.30	5115863.20	1.50	1.0	88.0	88.0	92.0	94.0	96.0	97.0	97.0	85.0	77.0	102.0
009	Дизельный генератор	688096.00	5115663.30	1.50	1.0	50.0	29.0	30.0	33.0	36.0	43.0	52.0	48.0	39.0	55.0
010	Пожарный насос	688605.00	5115861.90	1.50	1.0	97.0	97.0	102.0	100.0	99.0	94.0	94.0	92.0	88.0	101.0
011	Факел ВД	688700.20	5115444.20	1.50	15.0	90.0	84.0	85.0	88.0	91.0	98.0	107.0	103.0	94.0	110.0
012	Насос орошения дезанизатора	687962.20	5115369.90	1.50	1.0	97.0	97.0	102.0	100.0	99.0	94.0	94.0	92.0	88.0	101.0
013	Факел НД	688572.00	5115473.80	1.50	15.0	90.0	84.0	85.0	88.0	91.0	98.0	107.0	103.0	94.0	110.0
014	Насос орошения дезанизатора	687953.10	5115372.00	1.50	1.0	88.0	88.0	92.0	94.0	97.0	97.0	97.0	85.0	77.0	102.0
015	2BM4-24/9, Компрессор поршневой стационарный	687980.60	5115569.60	1.50	5.0	100.0	96.0	102.0	105.0	104.0	10.0	98.0	84.0	86.0	104.1
016	Экспортный насос этана	687962.90	5115421.40	1.50	1.0	97.0	97.0	98.0	95.0	97.0	96.0	96.0	92.0	83.0	102.0
017	Экспортный насос этана	687970.30	5115420.80	1.50	1.0	97.0	97.0	98.0	95.0	97.0	96.0	96.0	92.0	83.0	102.0
018	Экспортный насос этана	687965.80	5115417.80	1.50	1.0	97.0	97.0	98.0	95.0	97.0	96.0	96.0	92.0	83.0	102.0
019	Насос дренажной емкости пропанового хладагента	687906.40	5115484.90	1.50	1.0	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
020	Компрессор сырьевого газ	687859.90	5115566.20	1.50	5.0	98.0	97.0	93.0	91.0	94.0	98.0	89.0	87.0	85.0	100.0
021	Насос перекачки продукта деметанизатора	688025.90	5115371.00	1.50	1.0	88.0	88.0	92.0	94.0	96.0	97.0	97.0	85.0	77.0	102.0
022	Насос перекачки продукта деметанизатора	688018.10	5115372.30	1.50	1.0	88.0	88.0	92.0	94.0	96.0	97.0	97.0	85.0	77.0	102.0
023	Насос орошения депропанизатора	688010.20	5115366.90	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
024	Насос орошения депропанизатора	688006.00	5115366.60	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
025	Насос продуктового пропана	687844.30	5115370.50	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
026	Насос продуктового пропана	687843.20	5115366.60	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
027	Насос перекачки нижнего продукта депропанизатора	687997.90	5115355.30	1.50	1.0	95.0	95.0	96.0	97.0	96.0	98.0	95.0	92.0	90.0	102.0
028	Насос перекачки нижнего продукта депропанизатора	688000.00	5115355.20	1.50	1.0	79.0	79.0	88.0	92.0	90.0	87.0	80.0	81.0	83.0	92.0
029	Подпорный насос закачки пропана	687839.50	5115370.50	1.50	1.0	79.0	79.0	88.0	92.0	90.0	87.0	80.0	81.0	83.0	92.0
030	Подпорный насос закачки пропана	687839.40	5115368.00	1.50	1.0	79.0	79.0	88.0	92.0	90.0	87.0	80.0	81.0	83.0	92.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.а. экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
031	Насос добавления воды/ МЭА	687842.10	5115398.40	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
032	Насос дисульфидного масла	688106.40	5115535.10	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
033	Насос дисульфидного масла	688111.20	5115534.10	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
034	Насос дисульфидного масла	688107.50	5115531.00	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
035	Циркуляционный насос растворителя	687907.10	5115392.20	1.50	1.0	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
036	Циркуляционный насос растворителя	687910.50	5115391.30	1.50	1.0	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
037	Насос разгрузки МЭА	687829.50	5115420.50	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
038	Насос разгрузки МЭА	687829.70	5115416.00	1.50	1.0	76.0	76.0	83.0	87.0	83.0	91.0	83.0	77.0	71.0	93.0
039	Трансформатор нагревателя	688101.30	5115533.00	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
040	Детандер сырьевого газа	687842.70	5115578.10	1.50	1.0	84.0	91.0	87.0	90.0	87.0	83.0	84.0	77.0	78.0	90.0
041	Насосная очистки пропана	687860.90	5115395.10	1.50	1.0	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
042	Насосная очистки пропана	687857.70	5115395.80	1.50	1.0	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
043	Детандер сырьевого газа	687842.40	5115573.90	1.50	1.0	76.0	68.0	79.0	78.0	78.0	80.0	72.0	70.0	68.0	83.0
044	Компрессор пропанового хладагента	687900.80	5115380.00	1.50	5.0	91.0	87.0	93.0	94.0	94.0	90.0	88.0	82.0	84.0	96.0
045	Компрессор пропанового хладагента	687895.80	5115379.60	1.50	5.0	80.0	71.0	75.0	85.0	83.0	84.0	77.0	75.0	73.0	87.0
046	Насосная экспортного этана	688007.10	5115399.80	1.50	1.0	82.0	79.0	83.0	83.0	85.0	80.0	80.0	76.0	74.0	87.0
047	Компрессорная газа регенерации	687988.50	5115569.30	1.50	1.0	79.0	72.0	81.0	83.0	85.0	81.0	79.0	72.0	68.0	86.0
048	Компрессорная газа регенерации	687972.00	5115564.80	1.50	1.0	68.0	60.0	61.0	68.0	69.0	70.0	69.0	66.0	60.0	75.0
049	Компрессорная тощего газа	687910.30	5115568.70	1.50	1.0	86.0	88.0	87.0	90.0	91.0	84.0	84.0	78.0	78.0	92.0
050	Компрессорная тощего газа	687896.80	5115573.30	1.50	1.0	85.0	93.0	88.0	91.0	88.0	84.0	86.0	78.0	80.0	92.0
051	Компрессорная тощего газа	687899.40	5115566.30	1.50	1.0	74.0	70.0	76.0	77.0	80.0	75.0	72.0	66.0	62.0	81.0
052	Компрессорная сырьевого газа	687850.40	5115568.70	1.50	1.0	91.0	87.0	94.0	95.0	94.0	90.0	89.0	83.0	85.0	96.0
053	Компрессорная сырьевого газа	687844.40	5115563.50	1.50	1.0	76.0	67.0	78.0	78.0	82.0	77.0	74.0	68.0	64.0	82.0
054	Компрессорная сырьевого газа	687856.60	5115561.40	1.50	1.0	91.0	87.0	93.0	94.0	95.0	90.0	89.0	82.0	85.0	96.0
055	ГТЭС	688107.00	5115772.30	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
056	ГТЭС	688104.10	5115732.60	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
057	Циркуляционная станция ГТЭС сист. охлаждения	688162.20	5115746.90	1.50	1.0	83.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
058	Вентиляционная камера операторной ГТЭС	688134.20	5115707.70	1.50	1.0	91.0	80.0	81.0	86.0	91.0	90.0	90.0	89.0	80.0	96.0
059	Блочный трансформатор	688054.90	5115726.90	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
060	Блочный трансформатор	688055.20	5115717.10	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
061	Пусковой трансформатор	688059.30	5115693.00	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
062	Пусковой трансформатор	688058.80	5115686.70	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0

N п/п	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La. экв
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
063	Трансформатор собственных нужд	687994.50	5115657.70	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
064	Трансформатор собственных нужд	687997.10	5115683.40	1.50	1.0	93.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0
065	Градирня сухая вентиляторная	687888.00	5115444.50	1.50	1.0	86.0	88.0	88.0	89.0	88.0	88.0	83.0	81.0	77.0	92.0
066	Вентиляционная камера лаборатории	687802.40	5115121.50	1.50	1.0	63.0	60.0	56.0	62.0	64.0	60.0	56.0	54.0	46.0	65.2
067	Вентиляционная камера лаборатории	687800.50	5115110.80	1.50	1.0	66.0	64.0	57.0	62.0	66.0	65.0	64.0	61.0	54.0	71.0
068	Вентиляционная камера лаборатории	687802.00	5115130.50	1.50	1.0	66.0	64.0	57.0	62.0	66.0	65.0	64.0	61.0	54.0	71.0
069	Вентиляционная камера лаборатории	687810.30	5115135.70	1.50	1.0	60.0	58.0	53.0	60.0	61.0	61.0	55.0	49.0	33.0	64.0
070	Вентиляционная камера лаборатории	687819.60	5115134.20	1.50	1.0	66.0	62.0	53.0	62.0	66.0	65.0	66.0	57.0	41.0	70.0
071	Вентиляционная камера пожедепо	688454.40	5115909.60	1.50	1.0	66.0	62.0	53.0	62.0	66.0	65.0	66.0	57.0	41.0	70.0
072	Бустерный насос	688020.70	5115338.40	1.50	1.0	83.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
073	Бустерный насос	688025.50	5115336.10	1.50	1.0	83.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
074	КТПН-7	688021.00	5115718.30	1.50	1.0	92.0	99.0	100.0	98.0	91.0	87.0	88.0	90.0	94.0	98.0

Таблица 8.3. Результаты расчета в расчетных точках площадки в период проведения строительных работ

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681018.10	5124929.50	1.50	27.7	26.6	25	19.1	11.8	0	0	0	0	14.30
681318.10	5124929.50	1.50	27.8	26.8	25.2	19.4	12.3	0	0	0	0	14.70
681618.10	5124929.50	1.50	28	26.9	25.4	19.7	12.7	0	0	0	0	15.00
681918.10	5124929.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.2	13.2	0	0	0	0	15.40
682218.10	5124929.50	1.50	28.3	27.2	25.9	20.5	13.7	0	0	0	0	15.70
682518.10	5124929.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.1	0	0	0	0	16.10
682818.10	5124929.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.2	14.6	0	0	0	0	16.40
683118.10	5124929.50	1.50	28.6	27.7	26.5	21.5	15	0	0	0	0	16.70
683418.10	5124929.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.4	0	0	0	0	17.00
683718.10	5124929.50	1.50	28.9	27.9	26.9	22.1	15.8	0	0	0	0	17.30
684018.10	5124929.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16.1	0	0	0	0	17.60
684318.10	5124929.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
684618.10	5124929.50	1.50	29.3	28.3	27.3	23	16.8	0	0	0	0	18.10
684918.10	5124929.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
685218.10	5124929.50	1.50	29.5	28.5	27.6	23.4	17.5	0	0	0	0	18.60
685518.10	5124929.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
685818.10	5124929.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
686118.10	5124929.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.30
686418.10	5124929.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
686718.10	5124929.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.9	0	0	0	0	19.60
687018.10	5124929.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19	0	0	0	0	19.70
687318.10	5124929.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.2	0	0	0	0	19.80
687618.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.3	0	0	0	0	19.90
687918.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
688218.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
688518.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
688818.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
689118.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
689418.10	5124929.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.3	0	0	0	0	19.90
689718.10	5124929.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.2	0	0	0	0	19.90
690018.10	5124929.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
690318.10	5124929.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.9	0	0	0	0	19.60
690618.10	5124929.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
690918.10	5124929.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691218.10	5124929.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
691518.10	5124929.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.7	17.9	0	0	0	0	18.90
691818.10	5124929.50	1.50	29.5	28.5	27.6	23.5	17.6	0	0	0	0	18.70
692118.10	5124929.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.3	17.3	0	0	0	0	18.50
692418.10	5124929.50	1.50	29.3	28.3	27.4	22.9	17	0	0	0	0	18.20
692718.10	5124929.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.6	0	0	0	0	17.90
693018.10	5124929.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16.2	0	0	0	0	17.70
693318.10	5124929.50	1.50	28.9	28	26.9	22.1	15.9	0	0	0	0	17.40
693618.10	5124929.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.5	0	0	0	0	17.10
693918.10	5124929.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.6	15.1	0	0	0	0	16.80
694218.10	5124929.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.3	14.7	0	0	0	0	16.50
694518.10	5124929.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.3	0	0	0	0	16.10
694818.10	5124929.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.5	13.8	0	0	0	0	15.80
681018.10	5124629.50	1.50	27.9	26.8	25.3	19.5	12.4	0	0	0	0	14.80
681318.10	5124629.50	1.50	28	27	25.5	19.9	12.9	0	0	0	0	15.10
681618.10	5124629.50	1.50	28.2	27.2	25.7	20.3	13.4	0	0	0	0	15.50
681918.10	5124629.50	1.50	28.3	27.3	26	20.7	13.9	0	0	0	0	15.90
682218.10	5124629.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21	14.3	0	0	0	0	16.20
682518.10	5124629.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.8	0	0	0	0	16.60
682818.10	5124629.50	1.50	28.7	27.8	26.6	21.7	15.2	0	0	0	0	16.90
683118.10	5124629.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.7	0	0	0	0	17.30
683418.10	5124629.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16.1	0	0	0	0	17.60
683718.10	5124629.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
684018.10	5124629.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.9	0	0	0	0	18.20
684318.10	5124629.50	1.50	29.4	28.5	27.5	23.3	17.3	0	0	0	0	18.50
684618.10	5124629.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.7	0	0	0	0	18.80
684918.10	5124629.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.7	18.2	0	0	0	0	19.10
685218.10	5124629.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.30
685518.10	5124629.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.8	0	0	0	0	19.60
685818.10	5124629.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
686118.10	5124629.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
686418.10	5124629.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
686718.10	5124629.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.7	0	0	0	0	20.30
687018.10	5124629.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.9	0	0	0	0	20.40
687318.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20	0	0	0	0	20.50
687618.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687918.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.70
688218.10	5124629.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
688518.10	5124629.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
688818.10	5124629.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
689118.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
689418.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.60
689718.10	5124629.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60
690018.10	5124629.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.40
690318.10	5124629.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
690618.10	5124629.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.6	0	0	0	0	20.20
690918.10	5124629.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
691218.10	5124629.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
691518.10	5124629.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.9	0	0	0	0	19.60
691818.10	5124629.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.40
692118.10	5124629.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
692418.10	5124629.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
692718.10	5124629.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.4	17.5	0	0	0	0	18.60
693018.10	5124629.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17.1	0	0	0	0	18.30
693318.10	5124629.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.6	0	0	0	0	17.90
693618.10	5124629.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16.2	0	0	0	0	17.60
693918.10	5124629.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.8	0	0	0	0	17.30
694218.10	5124629.50	1.50	28.7	27.8	26.6	21.7	15.4	0	0	0	0	17.00
694518.10	5124629.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.4	14.9	0	0	0	0	16.70
694818.10	5124629.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21	14.5	0	0	0	0	16.30
681018.10	5124329.50	1.50	28.1	27	25.6	20	13	0	0	0	0	15.20
681318.10	5124329.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.4	13.5	0	0	0	0	15.60
681618.10	5124329.50	1.50	28.4	27.4	26	20.8	14	0	0	0	0	16.00
681918.10	5124329.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.2	14.5	0	0	0	0	16.40
682218.10	5124329.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.5	15	0	0	0	0	16.70
682518.10	5124329.50	1.50	28.8	27.9	26.7	21.9	15.5	0	0	0	0	17.10
682818.10	5124329.50	1.50	29	28	27	22.3	15.9	0	0	0	0	17.50
683118.10	5124329.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.6	16.4	0	0	0	0	17.80
683418.10	5124329.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.8	0	0	0	0	18.10
683718.10	5124329.50	1.50	29.4	28.5	27.5	23.3	17.3	0	0	0	0	18.50
684018.10	5124329.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
684318.10	5124329.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.8	18.3	0	0	0	0	19.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684618.10	5124329.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
684918.10	5124329.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
685218.10	5124329.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
685518.10	5124329.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.7	0	0	0	0	20.20
685818.10	5124329.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.50
686118.10	5124329.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.60
686418.10	5124329.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
686718.10	5124329.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
687018.10	5124329.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
687318.10	5124329.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0.1	0	0	0	21.30
687618.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0.3	0	0	0	21.40
687918.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0.5	0	0	0	21.50
688218.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	3.4	0	0	0	21.50
688518.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	3.5	0	0	0	21.50
688818.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	3.5	0	0	0	21.50
689118.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	3.5	0	0	0	21.50
689418.10	5124329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	3.5	0	0	0	21.40
689718.10	5124329.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0.7	0	0	0	21.30
690018.10	5124329.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.9	0.5	0	0	0	21.20
690318.10	5124329.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0.3	0	0	0	21.10
690618.10	5124329.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
690918.10	5124329.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
691218.10	5124329.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	20	0	0	0	0	20.50
691518.10	5124329.50	1.50	30.1	29.2	28.6	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
691818.10	5124329.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.5	0	0	0	0	20.00
692118.10	5124329.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
692418.10	5124329.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.8	0	0	0	0	19.50
692718.10	5124329.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.9	18.4	0	0	0	0	19.20
693018.10	5124329.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.90
693318.10	5124329.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.4	17.5	0	0	0	0	18.60
693618.10	5124329.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.20
693918.10	5124329.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.6	16.5	0	0	0	0	17.90
694218.10	5124329.50	1.50	29	28	27	22.3	16.1	0	0	0	0	17.50
694518.10	5124329.50	1.50	28.8	27.9	26.7	21.9	15.6	0	0	0	0	17.20
694818.10	5124329.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.6	15.2	0	0	0	0	16.80
681018.10	5124029.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.5	13.6	0	0	0	0	15.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681318.10	5124029.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.1	0	0	0	0	16.10
681618.10	5124029.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.7	0	0	0	0	16.50
681918.10	5124029.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15.2	0	0	0	0	16.90
682218.10	5124029.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.7	0	0	0	0	17.30
682518.10	5124029.50	1.50	29	28.1	27.1	22.5	16.2	0	0	0	0	17.70
682818.10	5124029.50	1.50	29.2	28.2	27.3	22.8	16.6	0	0	0	0	18.00
683118.10	5124029.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
683418.10	5124029.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.7	0	0	0	0	18.80
683718.10	5124029.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.8	18.3	0	0	0	0	19.10
684018.10	5124029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
684318.10	5124029.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
684618.10	5124029.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
684918.10	5124029.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.8	0	0	0	0	20.40
685218.10	5124029.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.70
685518.10	5124029.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
685818.10	5124029.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
686118.10	5124029.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0	0	0	0	21.40
686418.10	5124029.50	1.50	30.7	29.9	29.3	25.9	21.4	3.2	0	0	0	21.60
686718.10	5124029.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	5.3	0	0	0	21.80
687018.10	5124029.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.8	5.6	0	0	0	22.00
687318.10	5124029.50	1.50	30.9	30.1	29.5	26.3	22	5.8	0	0	0	22.10
687618.10	5124029.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7	0	0	0	22.20
687918.10	5124029.50	1.50	30.9	30.2	29.6	26.5	22.2	7.2	0	0	0	22.30
688218.10	5124029.50	1.50	30.9	30.2	29.6	26.5	22.2	7.3	0	0	0	22.40
688518.10	5124029.50	1.50	30.9	30.2	29.7	26.5	22.3	7.4	0	0	0	22.40
688818.10	5124029.50	1.50	30.9	30.2	29.7	26.5	22.3	7.4	0	0	0	22.40
689118.10	5124029.50	1.50	30.9	30.2	29.6	26.5	22.2	7.4	0	0	0	22.30
689418.10	5124029.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7.3	0	0	0	22.30
689718.10	5124029.50	1.50	30.9	30.1	29.5	26.3	22	7.1	0	0	0	22.20
690018.10	5124029.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.9	6.9	0	0	0	22.10
690318.10	5124029.50	1.50	30.8	29.9	29.4	26.1	21.7	5.7	0	0	0	21.90
690618.10	5124029.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	4.1	0	0	0	21.70
690918.10	5124029.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	3.8	0	0	0	21.50
691218.10	5124029.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.9	0.7	0	0	0	21.20
691518.10	5124029.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.6	0.3	0	0	0	21.00
691818.10	5124029.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692118.10	5124029.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	20	0	0	0	0	20.50
692418.10	5124029.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.6	0	0	0	0	20.20
692718.10	5124029.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.2	0	0	0	0	19.80
693018.10	5124029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.2	18.7	0	0	0	0	19.50
693318.10	5124029.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20
693618.10	5124029.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
693918.10	5124029.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.3	0	0	0	0	18.50
694218.10	5124029.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.8	16.9	0	0	0	0	18.10
694518.10	5124029.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.3	0	0	0	0	17.70
694818.10	5124029.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.8	0	0	0	0	17.30
681018.10	5123729.50	1.50	28.4	27.4	26.1	21	14.2	0	0	0	0	16.20
681318.10	5123729.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.8	0	0	0	0	16.60
681618.10	5123729.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.7	15.3	0	0	0	0	17.00
681918.10	5123729.50	1.50	28.9	28	26.9	22.1	15.8	0	0	0	0	17.40
682218.10	5123729.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.6	16.3	0	0	0	0	17.80
682518.10	5123729.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.9	0	0	0	0	18.20
682818.10	5123729.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.4	0	0	0	0	18.60
683118.10	5123729.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18.1	0	0	0	0	19.00
683418.10	5123729.50	1.50	29.8	28.8	28.1	24	18.6	0	0	0	0	19.40
683718.10	5123729.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
684018.10	5123729.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
684318.10	5123729.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.40
684618.10	5123729.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.3	0	0	0	0	20.80
684918.10	5123729.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
685218.10	5123729.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0	0	0	0	21.40
685518.10	5123729.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	3.2	0	0	0	21.70
685818.10	5123729.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.8	6.5	0	0	0	22.00
686118.10	5123729.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7	0	0	0	22.20
686418.10	5123729.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.3	8.1	0	0	0	22.50
686718.10	5123729.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.7	22.7	8.4	0	0	0	22.70
687018.10	5123729.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.8	0	0	0	22.90
687318.10	5123729.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	10.1	0	0	0	23.10
687618.10	5123729.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.7	0	0	0	23.20
687918.10	5123729.50	1.50	31.2	30.5	30.1	27.1	23.3	10.8	0	0	0	23.30
688218.10	5123729.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.3	10.9	0	0	0	23.30
688518.10	5123729.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.4	11.3	0	0	0	23.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688818.10	5123729.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.4	11.3	0	0	0	23.40
689118.10	5123729.50	1.50	31.2	30.5	30.1	27.1	23.3	10.9	0	0	0	23.30
689418.10	5123729.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10	0	0	0	23.20
689718.10	5123729.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	9.8	0	0	0	23.10
690018.10	5123729.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.6	0	0	0	22.90
690318.10	5123729.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.7	8.8	0	0	0	22.80
690618.10	5123729.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8.5	0	0	0	22.50
690918.10	5123729.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.2	8.2	0	0	0	22.30
691218.10	5123729.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.9	6.1	0	0	0	22.00
691518.10	5123729.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.6	5.7	0	0	0	21.80
691818.10	5123729.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	3.8	0	0	0	21.50
692118.10	5123729.50	1.50	30.5	29.6	29	25.6	20.8	0.7	0	0	0	21.10
692418.10	5123729.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0.1	0	0	0	20.90
692718.10	5123729.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	20	0	0	0	0	20.50
693018.10	5123729.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.6	0	0	0	0	20.20
693318.10	5123729.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
693618.10	5123729.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
693918.10	5123729.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.8	18.1	0	0	0	0	19.10
694218.10	5123729.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.4	17.6	0	0	0	0	18.70
694518.10	5123729.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17.1	0	0	0	0	18.30
694818.10	5123729.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.6	16.5	0	0	0	0	17.80
681018.10	5123429.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
681318.10	5123429.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.4	0	0	0	0	17.00
681618.10	5123429.50	1.50	29	28	27	22.3	15.9	0	0	0	0	17.50
681918.10	5123429.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
682218.10	5123429.50	1.50	29.3	28.4	27.4	23.1	17.1	0	0	0	0	18.30
682518.10	5123429.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
682818.10	5123429.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.8	18.3	0	0	0	0	19.20
683118.10	5123429.50	1.50	29.9	28.9	28.2	24.2	18.8	0	0	0	0	19.60
683418.10	5123429.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
683718.10	5123429.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.8	0	0	0	0	20.40
684018.10	5123429.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.3	0	0	0	0	20.70
684318.10	5123429.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.10
684618.10	5123429.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0	0	0	0	21.40
684918.10	5123429.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.6	5.1	0	0	0	21.80
685218.10	5123429.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22	6.8	0	0	0	22.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685518.10	5123429.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	7.4	0	0	0	22.50
685818.10	5123429.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.8	9.2	0	0	0	22.90
686118.10	5123429.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.1	10.6	0	0	0	23.20
686418.10	5123429.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.5	11.3	0	0	0	23.40
686718.10	5123429.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.7	12	0	0	0	23.70
687018.10	5123429.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.6	23.9	12.3	0	0	0	23.80
687318.10	5123429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24	12.5	0	0	0	24.00
687618.10	5123429.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.8	24.2	12.7	0	0	0	24.10
687918.10	5123429.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.2	12.9	0	0	0	24.20
688218.10	5123429.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	13	0	0	0	24.20
688518.10	5123429.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	13	0	0	0	24.20
688818.10	5123429.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	13	0	0	0	24.20
689118.10	5123429.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	12.9	0	0	0	24.20
689418.10	5123429.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.8	24.2	12.8	0	0	0	24.10
689718.10	5123429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.1	12.6	0	0	0	24.00
690018.10	5123429.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.6	23.9	12.4	0	0	0	23.90
690318.10	5123429.50	1.50	31.4	30.7	30.2	27.4	23.7	12.1	0	0	0	23.70
690618.10	5123429.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.5	11.2	0	0	0	23.40
690918.10	5123429.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.5	0	0	0	23.20
691218.10	5123429.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.2	0	0	0	22.90
691518.10	5123429.50	1.50	31	30.2	29.7	26.7	22.5	8.7	0	0	0	22.60
691818.10	5123429.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	8.2	0	0	0	22.30
692118.10	5123429.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.7	6	0	0	0	21.90
692418.10	5123429.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	4	0	0	0	21.60
692718.10	5123429.50	1.50	30.5	29.6	29	25.6	20.8	0.8	0	0	0	21.20
693018.10	5123429.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0.1	0	0	0	20.80
693318.10	5123429.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	20	0	0	0	0	20.40
693618.10	5123429.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
693918.10	5123429.50	1.50	29.9	28.9	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.60
694218.10	5123429.50	1.50	29.7	28.8	27.9	23.9	18.4	0	0	0	0	19.30
694518.10	5123429.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
694818.10	5123429.50	1.50	29.3	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
681018.10	5123129.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.4	0	0	0	0	17.00
681318.10	5123129.50	1.50	29	28	27	22.3	16	0	0	0	0	17.50
681618.10	5123129.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.8	16.6	0	0	0	0	18.00
681918.10	5123129.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682218.10	5123129.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
682518.10	5123129.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.30
682818.10	5123129.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
683118.10	5123129.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
683418.10	5123129.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60
683718.10	5123129.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
684018.10	5123129.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0	0	0	0	21.40
684318.10	5123129.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.6	5.1	0	0	0	21.80
684618.10	5123129.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	6.9	0	0	0	22.20
684918.10	5123129.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.6	8.3	0	0	0	22.60
685218.10	5123129.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	10.4	0	0	0	23.10
685518.10	5123129.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.5	11.3	0	0	0	23.40
685818.10	5123129.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
686118.10	5123129.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.1	12.6	0	0	0	24.00
686418.10	5123129.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13	0	0	0	24.30
686718.10	5123129.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.3	0	0	0	24.50
687018.10	5123129.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.7	0	0	0	24.70
687318.10	5123129.50	1.50	31.8	31.1	30.9	28.3	25	13.9	0	0	0	24.80
687618.10	5123129.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14.1	0	0	0	24.90
687918.10	5123129.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.3	0	0	0	25.00
688218.10	5123129.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.3	14.4	0	0	0	25.10
688518.10	5123129.50	1.50	32	31.3	31	28.5	25.3	14.4	0	0	0	25.10
688818.10	5123129.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.3	14.4	0	0	0	25.10
689118.10	5123129.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.3	14.3	0	0	0	25.00
689418.10	5123129.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14.2	0	0	0	24.90
689718.10	5123129.50	1.50	31.8	31.2	30.9	28.4	25	14	0	0	0	24.80
690018.10	5123129.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	13.8	0	0	0	24.70
690318.10	5123129.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.5	0	0	0	24.50
690618.10	5123129.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13.2	0	0	0	24.30
690918.10	5123129.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.7	24.1	12.8	0	0	0	24.10
691218.10	5123129.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12.3	0	0	0	23.80
691518.10	5123129.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.3	23.5	11.3	0	0	0	23.50
691818.10	5123129.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	10	0	0	0	23.10
692118.10	5123129.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.7	9	0	0	0	22.70
692418.10	5123129.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.5	22.2	8.4	0	0	0	22.40
692718.10	5123129.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	7	0	0	0	22.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693018.10	5123129.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.3	4	0	0	0	21.50
693318.10	5123129.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.7	0.6	0	0	0	21.10
693618.10	5123129.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.1	20.2	0	0	0	0	20.60
693918.10	5123129.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
694218.10	5123129.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
694518.10	5123129.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.6	0	0	0	0	19.40
694818.10	5123129.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	18	0	0	0	0	18.90
681018.10	5122829.50	1.50	29	28	27	22.3	16	0	0	0	0	17.50
681318.10	5122829.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.8	16.7	0	0	0	0	18.00
681618.10	5122829.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
681918.10	5122829.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.7	18	0	0	0	0	19.00
682218.10	5122829.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
682518.10	5122829.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.2	0	0	0	0	19.90
682818.10	5122829.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.7	0	0	0	0	20.30
683118.10	5122829.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.3	0	0	0	0	20.70
683418.10	5122829.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.9	0	0	0	0	21.20
683718.10	5122829.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.4	3.3	0	0	0	21.70
684018.10	5122829.50	1.50	30.9	30.1	29.5	26.3	21.9	6.7	0	0	0	22.10
684318.10	5122829.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.6	8.2	0	0	0	22.60
684618.10	5122829.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	10.4	0	0	0	23.10
684918.10	5122829.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.4	0	0	0	23.50
685218.10	5122829.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.3	0	0	0	23.90
685518.10	5122829.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	12.9	0	0	0	24.20
685818.10	5122829.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.4	0	0	0	24.50
686118.10	5122829.50	1.50	31.8	31.2	30.9	28.3	25	13.9	0	0	0	24.80
686418.10	5122829.50	1.50	32	31.3	31	28.5	25.3	14.4	0	0	0	25.10
686718.10	5122829.50	1.50	32	31.4	31.2	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
687018.10	5122829.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15.1	0	0	0	25.50
687318.10	5122829.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	25.9	15.3	0	0	0	25.70
687618.10	5122829.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.6	0	0	0	25.80
687918.10	5122829.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.7	0	0	0	25.90
688218.10	5122829.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.3	15.8	0	0	0	25.90
688518.10	5122829.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.9	0	0	0	26.00
688818.10	5122829.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.9	0	0	0	26.00
689118.10	5122829.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.8	0	0	0	25.90
689418.10	5122829.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.7	0	0	0	25.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689718.10	5122829.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.5	0	0	0	25.70
690018.10	5122829.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15.2	0	0	0	25.50
690318.10	5122829.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.7	25.6	14.9	0	0	0	25.40
690618.10	5122829.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.4	14.6	0	0	0	25.10
690918.10	5122829.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14.2	0	0	0	24.90
691218.10	5122829.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.7	0	0	0	24.60
691518.10	5122829.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13.2	0	0	0	24.30
691818.10	5122829.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.6	0	0	0	24.00
692118.10	5122829.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.6	11.5	0	0	0	23.60
692418.10	5122829.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	10.1	0	0	0	23.10
692718.10	5122829.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.6	9	0	0	0	22.70
693018.10	5122829.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7.6	0	0	0	22.30
693318.10	5122829.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.6	5.9	0	0	0	21.80
693618.10	5122829.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.7	21	3.6	0	0	0	21.30
693918.10	5122829.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0.2	0	0	0	20.90
694218.10	5122829.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.9	0	0	0	0	20.40
694518.10	5122829.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.3	0	0	0	0	19.90
694818.10	5122829.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
681018.10	5122529.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.8	16.7	0	0	0	0	18.00
681318.10	5122529.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.3	0	0	0	0	18.50
681618.10	5122529.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18	0	0	0	0	19.00
681918.10	5122529.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
682218.10	5122529.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
682518.10	5122529.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.9	0	0	0	0	20.40
682818.10	5122529.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
683118.10	5122529.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0	0	0	0	21.30
683418.10	5122529.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	3.7	0	0	0	21.90
683718.10	5122529.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	7.9	0	0	0	22.40
684018.10	5122529.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	10.2	0	0	0	23.00
684318.10	5122529.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.3	23.5	11.3	0	0	0	23.50
684618.10	5122529.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.3	0	0	0	23.90
684918.10	5122529.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13	0	0	0	24.30
685218.10	5122529.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.6	0	0	0	24.70
685518.10	5122529.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
685818.10	5122529.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.7	25.6	14.8	0	0	0	25.30
686118.10	5122529.50	1.50	32.2	31.5	31.3	29	25.9	15.3	0	0	0	25.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686418.10	5122529.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.7	0	0	0	25.90
686718.10	5122529.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.20
687018.10	5122529.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.40
687318.10	5122529.50	1.50	32.6	31.9	31.8	29.6	26.9	16.8	0	0	0	26.50
687618.10	5122529.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27.1	17	0	0	0	26.70
687918.10	5122529.50	1.50	32.6	32	32	29.8	27.2	17.2	0	0	0	26.80
688218.10	5122529.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.3	0	0	0	26.80
688518.10	5122529.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.3	0	0	0	26.90
688818.10	5122529.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.3	0	0	0	26.90
689118.10	5122529.50	1.50	32.7	32	32	29.8	27.2	17.3	0	0	0	26.80
689418.10	5122529.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.1	0	0	0	26.70
689718.10	5122529.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	27	16.9	0	0	0	26.60
690018.10	5122529.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.5	26.8	16.7	0	0	0	26.40
690318.10	5122529.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16.3	0	0	0	26.20
690618.10	5122529.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	16	0	0	0	26.00
690918.10	5122529.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.5	0	0	0	25.70
691218.10	5122529.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	15	0	0	0	25.40
691518.10	5122529.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.3	14.5	0	0	0	25.10
691818.10	5122529.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.9	0	0	0	24.80
692118.10	5122529.50	1.50	31.6	30.9	30.6	28	24.5	13.3	0	0	0	24.40
692418.10	5122529.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.6	0	0	0	24.00
692718.10	5122529.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.4	0	0	0	23.50
693018.10	5122529.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	23	10	0	0	0	23.00
693318.10	5122529.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8.7	0	0	0	22.50
693618.10	5122529.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.9	7.2	0	0	0	22.10
693918.10	5122529.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	5.4	0	0	0	21.50
694218.10	5122529.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.6	0.5	0	0	0	21.00
694518.10	5122529.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	20	0	0	0	0	20.50
694818.10	5122529.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
681018.10	5122229.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
681318.10	5122229.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.7	18	0	0	0	0	19.00
681618.10	5122229.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
681918.10	5122229.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
682218.10	5122229.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25	20	0	0	0	0	20.50
682518.10	5122229.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
682818.10	5122229.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.2	3.2	0	0	0	21.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683118.10	5122229.50	1.50	30.8	30	29.5	26.3	21.9	4.1	0	0	0	22.00
683418.10	5122229.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.6	8.2	0	0	0	22.60
683718.10	5122229.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.1	10.6	0	0	0	23.20
684018.10	5122229.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12	0	0	0	23.70
684318.10	5122229.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	12.8	0	0	0	24.20
684618.10	5122229.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.6	0	0	0	24.60
684918.10	5122229.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.2	14.3	0	0	0	25.00
685218.10	5122229.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40
685518.10	5122229.50	1.50	32.3	31.6	31.4	29.1	26.1	15.6	0	0	0	25.80
685818.10	5122229.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.20
686118.10	5122229.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.7	0	0	0	26.50
686418.10	5122229.50	1.50	32.7	32	32	29.8	27.2	17.1	0	0	0	26.80
686718.10	5122229.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
687018.10	5122229.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.7	17.9	0	0	0	27.20
687318.10	5122229.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.2	0	0	0	27.40
687618.10	5122229.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.5	0	0	0	27.60
687918.10	5122229.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.7	0	0	0	27.70
688218.10	5122229.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.8	0	0	0	27.80
688518.10	5122229.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.8	0	0	0	27.80
688818.10	5122229.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.8	0	0	0	27.80
689118.10	5122229.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.2	18.7	0	0	0	27.70
689418.10	5122229.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28.1	18.6	0	0	0	27.60
689718.10	5122229.50	1.50	32.9	32.3	32.4	30.3	27.9	18.4	0	0	0	27.50
690018.10	5122229.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.7	18.1	0	0	0	27.30
690318.10	5122229.50	1.50	32.8	32.2	32.1	30	27.5	17.8	0	0	0	27.10
690618.10	5122229.50	1.50	32.7	32	32	29.9	27.2	17.4	0	0	0	26.80
690918.10	5122229.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.9	16.9	0	0	0	26.60
691218.10	5122229.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.4	0	0	0	26.20
691518.10	5122229.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.2	15.8	0	0	0	25.90
691818.10	5122229.50	1.50	32.1	31.5	31.2	28.9	25.8	15.2	0	0	0	25.50
692118.10	5122229.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.4	14.6	0	0	0	25.10
692418.10	5122229.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	13.9	0	0	0	24.70
692718.10	5122229.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13.2	0	0	0	24.30
693018.10	5122229.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
693318.10	5122229.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.4	0	0	0	23.20
693618.10	5122229.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.7	9.5	0	0	0	22.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693918.10	5122229.50	1.50	30.8	30.1	29.5	26.3	22.1	7.5	0	0	0	22.20
694218.10	5122229.50	1.50	30.6	29.8	29.3	25.9	21.4	5.6	0	0	0	21.60
694518.10	5122229.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.7	0.6	0	0	0	21.10
694818.10	5122229.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60
681018.10	5121929.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
681318.10	5121929.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
681618.10	5121929.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
681918.10	5121929.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25.1	20	0	0	0	0	20.50
682218.10	5121929.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
682518.10	5121929.50	1.50	30.7	29.9	29.3	25.9	21.3	3.4	0	0	0	21.60
682818.10	5121929.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.3	22	5.7	0	0	0	22.10
683118.10	5121929.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.7	9	0	0	0	22.80
683418.10	5121929.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.4	11.2	0	0	0	23.40
683718.10	5121929.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.4	0	0	0	23.90
684018.10	5121929.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.6	13.2	0	0	0	24.40
684318.10	5121929.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
684618.10	5121929.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
684918.10	5121929.50	1.50	32.3	31.6	31.4	29.1	26.1	15.5	0	0	0	25.80
685218.10	5121929.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.2	0	0	0	26.20
685518.10	5121929.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.9	0	0	0	26.60
685818.10	5121929.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00
686118.10	5121929.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.7	18.1	0	0	0	27.30
686418.10	5121929.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.6	0	0	0	27.70
686718.10	5121929.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.1	0	0	0	27.90
687018.10	5121929.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.6	19.4	0	0	0	28.20
687318.10	5121929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.9	19.8	0	0	0	28.40
687618.10	5121929.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.1	0	0	0	28.50
687918.10	5121929.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.2	20.3	0	0	0	28.70
688218.10	5121929.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.4	0	0	0	28.80
688518.10	5121929.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.3	20.5	0	0	0	28.80
688818.10	5121929.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.5	0	0	0	28.80
689118.10	5121929.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.2	20.4	0	0	0	28.70
689418.10	5121929.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.2	29.1	20.2	0	0	0	28.60
689718.10	5121929.50	1.50	33.3	32.8	32.9	31	28.9	20	0	0	0	28.40
690018.10	5121929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.7	0	0	0	28.20
690318.10	5121929.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.5	19.3	0	0	0	28.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690618.10	5121929.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.2	18.8	0	0	0	27.70
690918.10	5121929.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.3	0	0	0	27.40
691218.10	5121929.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.5	17.8	0	0	0	27.10
691518.10	5121929.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.70
691818.10	5121929.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.30
692118.10	5121929.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.2	15.9	0	0	0	25.90
692418.10	5121929.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	15.1	0	0	0	25.50
692718.10	5121929.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.5	25.2	14.4	0	0	0	25.00
693018.10	5121929.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.6	0	0	0	24.50
693318.10	5121929.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.1	12.7	0	0	0	24.00
693618.10	5121929.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.3	23.4	11	0	0	0	23.40
693918.10	5121929.50	1.50	31.1	30.3	29.9	26.8	22.8	9.8	0	0	0	22.90
694218.10	5121929.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.2	7.7	0	0	0	22.30
694518.10	5121929.50	1.50	30.7	29.8	29.3	26	21.5	5.8	0	0	0	21.70
694818.10	5121929.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0.7	0	0	0	21.10
681018.10	5121629.50	1.50	29.8	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.40
681318.10	5121629.50	1.50	30	29.1	28.4	24.5	19.2	0	0	0	0	19.90
681618.10	5121629.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.50
681918.10	5121629.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
682218.10	5121629.50	1.50	30.7	29.9	29.3	25.9	21.4	3.4	0	0	0	21.60
682518.10	5121629.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	5.9	0	0	0	22.20
682818.10	5121629.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.8	22.8	9.7	0	0	0	22.90
683118.10	5121629.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.4	0	0	0	23.50
683418.10	5121629.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.8	24.2	12.6	0	0	0	24.10
683718.10	5121629.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.7	13.5	0	0	0	24.60
684018.10	5121629.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.3	14.4	0	0	0	25.10
684318.10	5121629.50	1.50	32.2	31.5	31.3	29	25.9	15.2	0	0	0	25.60
684618.10	5121629.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	16	0	0	0	26.10
684918.10	5121629.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.60
685218.10	5121629.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
685518.10	5121629.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.3	0	0	0	27.40
685818.10	5121629.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.6	28.3	18.9	0	0	0	27.80
686118.10	5121629.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.5	0	0	0	28.20
686418.10	5121629.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.2	29.1	20.1	0	0	0	28.60
686718.10	5121629.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.4	20.6	0	0	0	28.90
687018.10	5121629.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.6	21.1	0	0	0	29.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687318.10	5121629.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.9	21.5	0	0	0	29.40
687618.10	5121629.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
687918.10	5121629.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22	0	0	0	29.70
688218.10	5121629.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.2	22.1	0	0	0	29.80
688518.10	5121629.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.2	0	0	0	29.80
688818.10	5121629.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.1	0	0	0	29.80
689118.10	5121629.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22	0	0	0	29.70
689418.10	5121629.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30.1	21.8	0	0	0	29.60
689718.10	5121629.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.6	0	0	0	29.40
690018.10	5121629.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.3	0	0	0	29.20
690318.10	5121629.50	1.50	33.6	33	33.1	31.4	29.4	20.9	0	0	0	29.00
690618.10	5121629.50	1.50	33.4	32.8	33	31.2	29.1	20.4	0	0	0	28.70
690918.10	5121629.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.30
691218.10	5121629.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.2	0	0	0	28.00
691518.10	5121629.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.6	0	0	0	27.60
691818.10	5121629.50	1.50	32.8	32.2	32.1	30.1	27.5	17.9	0	0	0	27.10
692118.10	5121629.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	17.1	0	0	0	26.70
692418.10	5121629.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16.4	0	0	0	26.20
692718.10	5121629.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.6	0	0	0	25.70
693018.10	5121629.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.7	0	0	0	25.20
693318.10	5121629.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	13.9	0	0	0	24.70
693618.10	5121629.50	1.50	31.6	30.8	30.5	27.8	24.2	13	0	0	0	24.10
693918.10	5121629.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.6	11.2	0	0	0	23.50
694218.10	5121629.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.9	0	0	0	22.90
694518.10	5121629.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.2	7.8	0	0	0	22.30
694818.10	5121629.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	6.8	0	0	0	21.80
681018.10	5121329.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
681318.10	5121329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.8	0	0	0	0	20.40
681618.10	5121329.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
681918.10	5121329.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	3.4	0	0	0	21.50
682218.10	5121329.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22	5.9	0	0	0	22.20
682518.10	5121329.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.8	22.8	9.7	0	0	0	22.90
682818.10	5121329.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.4	23.6	11.5	0	0	0	23.60
683118.10	5121329.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.2	12.7	0	0	0	24.10
683418.10	5121329.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
683718.10	5121329.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.5	14.6	0	0	0	25.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684018.10	5121329.50	1.50	32.3	31.6	31.4	29.1	26.1	15.5	0	0	0	25.80
684318.10	5121329.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.4	0	0	0	26.30
684618.10	5121329.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.3	0	0	0	26.90
684918.10	5121329.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
685218.10	5121329.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.6	28.3	18.9	0	0	0	27.80
685518.10	5121329.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.6	0	0	0	28.30
685818.10	5121329.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.4	0	0	0	28.70
686118.10	5121329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.6	21.1	0	0	0	29.20
686418.10	5121329.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.8	30	21.7	0	0	0	29.50
686718.10	5121329.50	1.50	34	33.4	33.6	32.1	30.3	22.3	0	0	0	29.90
687018.10	5121329.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
687318.10	5121329.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.5	30.9	23.2	0	0	0	30.40
687618.10	5121329.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31	23.5	0	0	0	30.60
687918.10	5121329.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.7	0	0	0	30.80
688218.10	5121329.50	1.50	34.4	33.8	34.1	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
688518.10	5121329.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
688818.10	5121329.50	1.50	34.4	33.8	34.1	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
689118.10	5121329.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.8	0	0	0	30.80
689418.10	5121329.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31.1	23.6	0	0	0	30.70
689718.10	5121329.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	30.9	23.3	0	0	0	30.50
690018.10	5121329.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.3	30.7	22.9	0	0	0	30.20
690318.10	5121329.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.4	0	0	0	30.00
690618.10	5121329.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30.1	21.9	0	0	0	29.60
690918.10	5121329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.4	0	0	0	29.30
691218.10	5121329.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.3	20.8	0	0	0	28.90
691518.10	5121329.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.9	20	0	0	0	28.40
691818.10	5121329.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.2	0	0	0	28.00
692118.10	5121329.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.5	0	0	0	27.50
692418.10	5121329.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
692718.10	5121329.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.8	0	0	0	26.50
693018.10	5121329.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.9	0	0	0	25.90
693318.10	5121329.50	1.50	32	31.4	31.2	28.7	25.6	15	0	0	0	25.40
693618.10	5121329.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	25	14.1	0	0	0	24.80
693918.10	5121329.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	13.1	0	0	0	24.20
694218.10	5121329.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.6	11.3	0	0	0	23.60
694518.10	5121329.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	10	0	0	0	23.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694818.10	5121329.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.2	7.8	0	0	0	22.30
681018.10	5121029.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
681318.10	5121029.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
681618.10	5121029.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0.5	0	0	0	21.40
681918.10	5121029.50	1.50	30.8	30.1	29.5	26.3	21.9	5.8	0	0	0	22.10
682218.10	5121029.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.8	9.7	0	0	0	22.80
682518.10	5121029.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.6	11.4	0	0	0	23.50
682818.10	5121029.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	12.7	0	0	0	24.20
683118.10	5121029.50	1.50	31.8	31.1	30.9	28.3	24.9	13.8	0	0	0	24.80
683418.10	5121029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.30
683718.10	5121029.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.7	0	0	0	25.90
684018.10	5121029.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.9	16.7	0	0	0	26.50
684318.10	5121029.50	1.50	32.8	32.2	32.1	30.1	27.5	17.7	0	0	0	27.10
684618.10	5121029.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28	18.5	0	0	0	27.60
684918.10	5121029.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.6	19.4	0	0	0	28.20
685218.10	5121029.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.2	20.3	0	0	0	28.70
685518.10	5121029.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.1	0	0	0	29.20
685818.10	5121029.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22	0	0	0	29.70
686118.10	5121029.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.7	0	0	0	30.10
686418.10	5121029.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.3	0	0	0	30.50
686718.10	5121029.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
687018.10	5121029.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.3	0	0	0	31.20
687318.10	5121029.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	31.9	24.8	0	0	0	31.50
687618.10	5121029.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.1	0	0	0	31.70
687918.10	5121029.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.2	25.4	0	0	0	31.80
688218.10	5121029.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.5	0	0	0	31.90
688518.10	5121029.50	1.50	34.8	34.4	34.7	33.6	32.4	25.6	0	0	0	32.00
688818.10	5121029.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.5	0	0	0	32.00
689118.10	5121029.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.4	0	0	0	31.90
689418.10	5121029.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.2	0	0	0	31.70
689718.10	5121029.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	31.9	24.9	0	0	0	31.60
690018.10	5121029.50	1.50	34.5	34	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
690318.10	5121029.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
690618.10	5121029.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31.1	23.6	0	0	0	30.60
690918.10	5121029.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.7	22.9	0	0	0	30.20
691218.10	5121029.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.2	0	0	0	29.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691518.10	5121029.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.30
691818.10	5121029.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.3	20.7	0	0	0	28.80
692118.10	5121029.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.8	0	0	0	28.30
692418.10	5121029.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.2	18.9	0	0	0	27.80
692718.10	5121029.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	18	0	0	0	27.20
693018.10	5121029.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	27	17.1	0	0	0	26.60
693318.10	5121029.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.4	16.1	0	0	0	26.00
693618.10	5121029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	15.1	0	0	0	25.50
693918.10	5121029.50	1.50	31.8	31.1	30.9	28.3	25	14.1	0	0	0	24.90
694218.10	5121029.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	13.1	0	0	0	24.20
694518.10	5121029.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.4	23.6	11.3	0	0	0	23.50
694818.10	5121029.50	1.50	31.1	30.3	29.9	26.9	22.9	9.9	0	0	0	22.90
681018.10	5120729.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.70
681318.10	5120729.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0.3	0	0	0	21.30
681618.10	5120729.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.8	5.7	0	0	0	22.00
681918.10	5120729.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.7	9.5	0	0	0	22.70
682218.10	5120729.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.3	23.4	11	0	0	0	23.40
682518.10	5120729.50	1.50	31.6	30.8	30.5	27.8	24.2	12.7	0	0	0	24.10
682818.10	5120729.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
683118.10	5120729.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.30
683418.10	5120729.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.8	0	0	0	26.00
683718.10	5120729.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.9	0	0	0	26.60
684018.10	5120729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.6	17.9	0	0	0	27.20
684318.10	5120729.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.8	0	0	0	27.80
684618.10	5120729.50	1.50	33.3	32.8	32.9	31	28.9	19.8	0	0	0	28.40
684918.10	5120729.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	20.8	0	0	0	29.00
685218.10	5120729.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
685518.10	5120729.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.7	0	0	0	30.10
685818.10	5120729.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31.1	23.4	0	0	0	30.60
686118.10	5120729.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.2	0	0	0	31.10
686418.10	5120729.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	31.9	24.9	0	0	0	31.50
686718.10	5120729.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.5	0	0	0	31.90
687018.10	5120729.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	26	0	0	0	32.30
687318.10	5120729.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34	32.9	26.4	0	0	0	32.60
687618.10	5120729.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.7	0	0	0	32.80
687918.10	5120729.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27	0	0	0	33.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688218.10	5120729.50	1.50	35.3	34.9	35.3	34.4	33.4	27.1	0	0	0	33.10
688518.10	5120729.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10
688818.10	5120729.50	1.50	35.3	34.9	35.3	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10
689118.10	5120729.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27.1	0	0	0	33.00
689418.10	5120729.50	1.50	35.2	34.8	35.2	34.2	33.2	26.9	0	0	0	32.90
689718.10	5120729.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34.1	33	26.5	0	0	0	32.70
690018.10	5120729.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.7	26.2	0	0	0	32.40
690318.10	5120729.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.6	32.4	25.7	0	0	0	32.00
690618.10	5120729.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.1	0	0	0	31.70
690918.10	5120729.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.5	0	0	0	31.20
691218.10	5120729.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.8	0	0	0	30.80
691518.10	5120729.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.7	22.9	0	0	0	30.20
691818.10	5120729.50	1.50	33.9	33.3	33.5	31.9	30.2	22.1	0	0	0	29.70
692118.10	5120729.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.6	21.2	0	0	0	29.10
692418.10	5120729.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.2	0	0	0	28.60
692718.10	5120729.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.2	0	0	0	27.90
693018.10	5120729.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.8	18.3	0	0	0	27.30
693318.10	5120729.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.70
693618.10	5120729.50	1.50	32.3	31.7	31.6	29.3	26.4	16.2	0	0	0	26.10
693918.10	5120729.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	15.2	0	0	0	25.50
694218.10	5120729.50	1.50	31.8	31.1	30.9	28.3	25	14.1	0	0	0	24.80
694518.10	5120729.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.3	13	0	0	0	24.20
694818.10	5120729.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.2	0	0	0	23.40
681018.10	5120429.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.10
681318.10	5120429.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26	21.5	5.4	0	0	0	21.80
681618.10	5120429.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.5	6.5	0	0	0	22.50
681918.10	5120429.50	1.50	31.2	30.5	30.1	27.1	23.2	10.4	0	0	0	23.20
682218.10	5120429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.1	12.5	0	0	0	24.00
682518.10	5120429.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.6	0	0	0	24.70
682818.10	5120429.50	1.50	32	31.4	31.2	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
683118.10	5120429.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.8	0	0	0	26.00
683418.10	5120429.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.9	0	0	0	26.60
683718.10	5120429.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.7	18	0	0	0	27.30
684018.10	5120429.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19	0	0	0	27.90
684318.10	5120429.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.1	0	0	0	28.60
684618.10	5120429.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.2	0	0	0	29.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684918.10	5120429.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32.1	30.3	22.2	0	0	0	29.80
685218.10	5120429.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	30.9	23.2	0	0	0	30.50
685518.10	5120429.50	1.50	34.4	33.9	34.3	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
685818.10	5120429.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	32	24.9	0	0	0	31.60
686118.10	5120429.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.7	0	0	0	32.10
686418.10	5120429.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34	32.9	26.4	0	0	0	32.60
686718.10	5120429.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27	0	0	0	33.00
687018.10	5120429.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.7	27.5	0	0	0	33.40
687318.10	5120429.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28	0	0	0	33.70
687618.10	5120429.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.2	28.3	0	0	0	33.90
687918.10	5120429.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.1	34.4	28.6	0	0	0	34.10
688218.10	5120429.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.30
688518.10	5120429.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.9	0	0	0	34.30
688818.10	5120429.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.30
689118.10	5120429.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.4	28.7	0	0	0	34.20
689418.10	5120429.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.3	28.5	0	0	0	34.00
689718.10	5120429.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.9	34.1	28.2	0	0	0	33.80
690018.10	5120429.50	1.50	35.5	35	35.5	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
690318.10	5120429.50	1.50	35.3	34.9	35.3	34.4	33.4	27.3	0	0	0	33.10
690618.10	5120429.50	1.50	35.1	34.7	35.1	34.1	33	26.6	0	0	0	32.70
690918.10	5120429.50	1.50	34.9	34.5	34.9	33.8	32.6	26	0	0	0	32.20
691218.10	5120429.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.2	0	0	0	31.70
691518.10	5120429.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.4	0	0	0	31.20
691818.10	5120429.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.5	0	0	0	30.60
692118.10	5120429.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.5	0	0	0	30.00
692418.10	5120429.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.40
692718.10	5120429.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.2	20.5	0	0	0	28.70
693018.10	5120429.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.5	19.4	0	0	0	28.10
693318.10	5120429.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.4	0	0	0	27.40
693618.10	5120429.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.70
693918.10	5120429.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.3	26.4	16.2	0	0	0	26.10
694218.10	5120429.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	15.1	0	0	0	25.40
694518.10	5120429.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	14	0	0	0	24.70
694818.10	5120429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.2	12.6	0	0	0	24.10
681018.10	5120129.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.2	3.5	0	0	0	21.50
681318.10	5120129.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	6.2	0	0	0	22.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681618.10	5120129.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	10	0	0	0	23.00
681918.10	5120129.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.9	12.2	0	0	0	23.80
682218.10	5120129.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.3	0	0	0	24.50
682518.10	5120129.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
682818.10	5120129.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.2	15.6	0	0	0	25.90
683118.10	5120129.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.60
683418.10	5120129.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.6	17.9	0	0	0	27.20
683718.10	5120129.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19	0	0	0	27.90
684018.10	5120129.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.1	20.2	0	0	0	28.60
684318.10	5120129.50	1.50	33.7	33.2	33.3	31.7	29.8	21.4	0	0	0	29.30
684618.10	5120129.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.5	0	0	0	30.00
684918.10	5120129.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.1	23.6	0	0	0	30.70
685218.10	5120129.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.7	24.6	0	0	0	31.30
685518.10	5120129.50	1.50	34.9	34.4	34.7	33.6	32.3	25.5	0	0	0	32.00
685818.10	5120129.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34	32.9	26.3	0	0	0	32.50
686118.10	5120129.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.1	0	0	0	33.10
686418.10	5120129.50	1.50	35.6	35.1	35.7	34.8	33.9	27.9	0	0	0	33.60
686718.10	5120129.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.1	34.3	28.5	0	0	0	34.10
687018.10	5120129.50	1.50	36	35.6	36.1	35.4	34.7	29.1	0	0	0	34.50
687318.10	5120129.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.6	0	0	0	34.90
687618.10	5120129.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.8	35.3	30	0	0	0	35.10
687918.10	5120129.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.5	30.3	0	0	0	35.40
688218.10	5120129.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.6	30.5	0	0	0	35.50
688518.10	5120129.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.7	30.6	0	0	0	35.60
688818.10	5120129.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.7	30.5	0	0	0	35.50
689118.10	5120129.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.6	30.4	0	0	0	35.40
689418.10	5120129.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.2	0	0	0	35.20
689718.10	5120129.50	1.50	36.2	35.7	36.4	35.7	35.1	29.8	0	0	0	35.00
690018.10	5120129.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.8	29.4	0	0	0	34.70
690318.10	5120129.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.30
690618.10	5120129.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.9	34	28.2	0	0	0	33.80
690918.10	5120129.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.6	27.5	0	0	0	33.30
691218.10	5120129.50	1.50	35.1	34.7	35.1	34.1	33	26.7	0	0	0	32.70
691518.10	5120129.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.8	0	0	0	32.10
691818.10	5120129.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.2	31.9	24.9	0	0	0	31.50
692118.10	5120129.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692418.10	5120129.50	1.50	34	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
692718.10	5120129.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.7	0	0	0	29.50
693018.10	5120129.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.6	0	0	0	28.80
693318.10	5120129.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.8	28.5	19.5	0	0	0	28.10
693618.10	5120129.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.8	18.3	0	0	0	27.40
693918.10	5120129.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	27	17.1	0	0	0	26.70
694218.10	5120129.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.3	16	0	0	0	26.00
694518.10	5120129.50	1.50	32	31.3	31.1	28.7	25.5	14.9	0	0	0	25.30
694818.10	5120129.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.7	0	0	0	24.60
681018.10	5119829.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	5.8	0	0	0	22.00
681318.10	5119829.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.7	8.6	0	0	0	22.70
681618.10	5119829.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.4	23.6	11.2	0	0	0	23.50
681918.10	5119829.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	13	0	0	0	24.30
682218.10	5119829.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
682518.10	5119829.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
682818.10	5119829.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.6	0	0	0	26.40
683118.10	5119829.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.5	17.8	0	0	0	27.10
683418.10	5119829.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.6	28.3	18.9	0	0	0	27.90
683718.10	5119829.50	1.50	33.4	32.8	33	31.2	29.1	20.1	0	0	0	28.60
684018.10	5119829.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.40
684318.10	5119829.50	1.50	34	33.5	33.8	32.3	30.5	22.6	0	0	0	30.10
684618.10	5119829.50	1.50	34.4	33.8	34.1	32.8	31.2	23.8	0	0	0	30.80
684918.10	5119829.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	31.9	24.9	0	0	0	31.50
685218.10	5119829.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	25.9	0	0	0	32.20
685518.10	5119829.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.2	26.9	0	0	0	32.90
685818.10	5119829.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
686118.10	5119829.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.4	28.6	0	0	0	34.10
686418.10	5119829.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.5	34.9	29.4	0	0	0	34.70
686718.10	5119829.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.1	0	0	0	35.20
687018.10	5119829.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.2	35.8	30.7	0	0	0	35.70
687318.10	5119829.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.2	31.3	0	0	0	36.10
687618.10	5119829.50	1.50	36.8	36.5	37.2	36.7	36.4	31.7	0.1	0	0	36.40
687918.10	5119829.50	1.50	37	36.6	37.3	36.9	36.7	32	1.1	0	0	36.60
688218.10	5119829.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.8	32.2	4.3	0	0	36.80
688518.10	5119829.50	1.50	37	36.7	37.4	37	36.9	32.3	4.8	0	0	36.90
688818.10	5119829.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.8	32.3	5	0	0	36.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689118.10	5119829.50	1.50	37	36.6	37.3	36.9	36.7	32.1	4.9	0	0	36.70
689418.10	5119829.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.5	31.9	4.6	0	0	36.50
689718.10	5119829.50	1.50	36.7	36.3	37	36.6	36.3	31.5	1.8	0	0	36.20
690018.10	5119829.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	31	0.9	0	0	35.90
690318.10	5119829.50	1.50	36.4	35.9	36.6	36	35.5	30.4	0	0	0	35.40
690618.10	5119829.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35.1	29.7	0	0	0	34.90
690918.10	5119829.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.6	29	0	0	0	34.30
691218.10	5119829.50	1.50	35.6	35.1	35.7	34.8	34	28.1	0	0	0	33.70
691518.10	5119829.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10
691818.10	5119829.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.8	26.2	0	0	0	32.40
692118.10	5119829.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.2	0	0	0	31.70
692418.10	5119829.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
692718.10	5119829.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.7	22.9	0	0	0	30.20
693018.10	5119829.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	30	21.8	0	0	0	29.50
693318.10	5119829.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.2	20.5	0	0	0	28.70
693618.10	5119829.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.3	0	0	0	28.00
693918.10	5119829.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.7	18.1	0	0	0	27.30
694218.10	5119829.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.9	16.9	0	0	0	26.50
694518.10	5119829.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.7	0	0	0	25.80
694818.10	5119829.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.3	14.5	0	0	0	25.10
681018.10	5119529.50	1.50	30.9	30.2	29.7	26.5	22.4	7.4	0	0	0	22.40
681318.10	5119529.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.3	0	0	0	23.20
681618.10	5119529.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24.1	12.5	0	0	0	24.00
681918.10	5119529.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
682218.10	5119529.50	1.50	32.1	31.4	31.3	28.8	25.7	15	0	0	0	25.50
682518.10	5119529.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.2	0	0	0	26.20
682818.10	5119529.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00
683118.10	5119529.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.2	18.7	0	0	0	27.70
683418.10	5119529.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20	0	0	0	28.50
683718.10	5119529.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.7	29.8	21.4	0	0	0	29.30
684018.10	5119529.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.6	0	0	0	30.10
684318.10	5119529.50	1.50	34.4	33.8	34.2	32.8	31.3	23.8	0	0	0	30.90
684618.10	5119529.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32	25	0	0	0	31.60
684918.10	5119529.50	1.50	35	34.6	35	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
685218.10	5119529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10
685518.10	5119529.50	1.50	35.7	35.2	35.8	34.9	34.1	28.2	0	0	0	33.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685818.10	5119529.50	1.50	36	35.6	36.2	35.4	34.8	29.2	0	0	0	34.50
686118.10	5119529.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.1	0	0	0	35.20
686418.10	5119529.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.3	35.9	30.9	0	0	0	35.80
686718.10	5119529.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.7	36.4	31.7	0	0	0	36.40
687018.10	5119529.50	1.50	37.1	36.7	37.4	37.1	36.9	32.3	3.6	0	0	36.90
687318.10	5119529.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	32.9	7.3	0	0	37.40
687618.10	5119529.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.6	37.6	33.4	8.3	0	0	37.70
687918.10	5119529.50	1.50	37.6	37.2	38	37.8	37.8	33.7	9.7	0	0	38.00
688218.10	5119529.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	33.9	10.2	0	0	38.20
688518.10	5119529.50	1.50	37.7	37.3	38.2	38	38.1	34	10.9	0	0	38.20
688818.10	5119529.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	34	10.7	0	0	38.20
689118.10	5119529.50	1.50	37.6	37.2	38.1	37.9	37.9	33.9	10.6	0	0	38.10
689418.10	5119529.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.7	37.7	33.6	10.1	0	0	37.90
689718.10	5119529.50	1.50	37.3	37	37.7	37.5	37.4	33.2	8.4	0	0	37.50
690018.10	5119529.50	1.50	37.1	36.8	37.5	37.2	37.1	32.6	7.4	0	0	37.10
690318.10	5119529.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.6	32	5.3	0	0	36.60
690618.10	5119529.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.3	1.7	0	0	36.10
690918.10	5119529.50	1.50	36.4	35.9	36.6	36	35.5	30.5	0.1	0	0	35.40
691218.10	5119529.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.80
691518.10	5119529.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.3	28.6	0	0	0	34.10
691818.10	5119529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.6	27.6	0	0	0	33.30
692118.10	5119529.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.9	26.5	0	0	0	32.60
692418.10	5119529.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.2	25.3	0	0	0	31.80
692718.10	5119529.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.2	0	0	0	31.00
693018.10	5119529.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20
693318.10	5119529.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.9	21.7	0	0	0	29.40
693618.10	5119529.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.2	29.1	20.3	0	0	0	28.60
693918.10	5119529.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.3	19	0	0	0	27.80
694218.10	5119529.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.5	17.8	0	0	0	27.10
694518.10	5119529.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.7	16.6	0	0	0	26.30
694818.10	5119529.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15.3	0	0	0	25.60
681018.10	5119229.50	1.50	31.1	30.3	29.9	26.8	22.8	8.8	0	0	0	22.80
681318.10	5119229.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.4	23.7	11.4	0	0	0	23.60
681618.10	5119229.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.6	13.2	0	0	0	24.40
681918.10	5119229.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
682218.10	5119229.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.3	15.7	0	0	0	25.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682518.10	5119229.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.1	0	0	0	26.70
682818.10	5119229.50	1.50	32.9	32.3	32.4	30.4	27.9	18.3	0	0	0	27.50
683118.10	5119229.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.7	0	0	0	28.30
683418.10	5119229.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.6	21	0	0	0	29.10
683718.10	5119229.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.4	0	0	0	29.90
684018.10	5119229.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.7	0	0	0	30.80
684318.10	5119229.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	32	25	0	0	0	31.60
684618.10	5119229.50	1.50	35.1	34.6	35	33.9	32.8	26.2	0	0	0	32.40
684918.10	5119229.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.3	0	0	0	33.20
685218.10	5119229.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.3	28.4	0	0	0	34.00
685518.10	5119229.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.5	0	0	0	34.80
685818.10	5119229.50	1.50	36.5	36.1	36.7	36.1	35.7	30.6	0	0	0	35.60
686118.10	5119229.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.7	36.4	31.5	0	0	0	36.30
686418.10	5119229.50	1.50	37.1	36.7	37.5	37.1	37	32.4	3.9	0	0	37.00
686718.10	5119229.50	1.50	37.4	37.1	37.8	37.6	37.5	33.2	7.8	0	0	37.60
687018.10	5119229.50	1.50	37.7	37.3	38.1	38	38	34	9.4	0	0	38.20
687318.10	5119229.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.6	11.5	0	0	38.70
687618.10	5119229.50	1.50	38.1	37.8	38.6	38.6	38.8	35.1	13.1	0	0	39.10
687918.10	5119229.50	1.50	38.2	37.9	38.8	38.8	39.1	35.5	14.2	0	0	39.40
688218.10	5119229.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.3	35.7	14.9	0	0	39.60
688518.10	5119229.50	1.50	38.4	38	39	39	39.3	35.8	15.2	0	0	39.70
688818.10	5119229.50	1.50	38.4	38	38.9	38.9	39.3	35.8	15.1	0	0	39.60
689118.10	5119229.50	1.50	38.3	37.9	38.8	38.8	39.2	35.6	14.8	0	0	39.50
689418.10	5119229.50	1.50	38.1	37.8	38.7	38.6	38.9	35.3	14.1	0	0	39.20
689718.10	5119229.50	1.50	38	37.6	38.5	38.4	38.6	34.9	12.9	0	0	38.90
690018.10	5119229.50	1.50	37.7	37.4	38.2	38.1	38.2	34.3	11.9	0	0	38.40
690318.10	5119229.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.7	37.7	33.6	10.1	0	0	37.90
690618.10	5119229.50	1.50	37.2	36.8	37.6	37.2	37.2	32.8	8	0	0	37.20
690918.10	5119229.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.5	31.9	5.2	0	0	36.50
691218.10	5119229.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.3	35.9	31	1.1	0	0	35.80
691518.10	5119229.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.7	35.2	29.9	0	0	0	35.00
691818.10	5119229.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.20
692118.10	5119229.50	1.50	35.4	35	35.5	34.6	33.7	27.7	0	0	0	33.40
692418.10	5119229.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.9	26.5	0	0	0	32.60
692718.10	5119229.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.3	0	0	0	31.80
693018.10	5119229.50	1.50	34.4	33.8	34.1	32.8	31.3	24	0	0	0	30.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693318.10	5119229.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
693618.10	5119229.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.4	0	0	0	29.20
693918.10	5119229.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	20	0	0	0	28.40
694218.10	5119229.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.7	0	0	0	27.60
694518.10	5119229.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.2	17.3	0	0	0	26.80
694818.10	5119229.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	16.1	0	0	0	26.00
681018.10	5118929.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.4	0	0	0	23.20
681318.10	5118929.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.7	24.1	12.6	0	0	0	24.10
681618.10	5118929.50	1.50	31.8	31.2	30.9	28.3	25	13.9	0	0	0	24.80
681918.10	5118929.50	1.50	32.2	31.5	31.3	28.9	25.9	15.1	0	0	0	25.60
682218.10	5118929.50	1.50	32.5	31.8	31.8	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.40
682518.10	5118929.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.8	0	0	0	27.20
682818.10	5118929.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.4	19.2	0	0	0	28.00
683118.10	5118929.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.3	20.6	0	0	0	28.80
683418.10	5118929.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22	0	0	0	29.70
683718.10	5118929.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.4	0	0	0	30.60
684018.10	5118929.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.2	31.8	24.8	0	0	0	31.40
684318.10	5118929.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.7	26	0	0	0	32.30
684618.10	5118929.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.3	0	0	0	33.20
684918.10	5118929.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.3	28.5	0	0	0	34.10
685218.10	5118929.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.7	35.1	29.7	0	0	0	34.90
685518.10	5118929.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	30.8	0	0	0	35.80
685818.10	5118929.50	1.50	36.9	36.6	37.3	36.9	36.6	31.9	3.4	0	0	36.60
686118.10	5118929.50	1.50	37.3	37	37.7	37.4	37.3	33	5.3	0	0	37.40
686418.10	5118929.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	33.9	9.8	0	0	38.20
686718.10	5118929.50	1.50	38	37.7	38.5	38.4	38.6	34.8	12.2	0	0	38.90
687018.10	5118929.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.2	35.6	14.3	0	0	39.50
687318.10	5118929.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.2	39.7	36.3	15.8	0	0	40.00
687618.10	5118929.50	1.50	38.8	38.5	39.5	39.6	40.1	36.8	16.9	0	0	40.50
687918.10	5118929.50	1.50	39	38.7	39.6	39.8	40.4	37.3	17.9	0	0	40.90
688218.10	5118929.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.6	18.7	0	0	41.10
688518.10	5118929.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.7	37.7	19	0	0	41.20
688818.10	5118929.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.7	19.1	0	0	41.20
689118.10	5118929.50	1.50	39	38.7	39.7	39.9	40.5	37.5	18.8	0	0	41.00
689418.10	5118929.50	1.50	38.9	38.5	39.5	39.7	40.2	37.1	18.3	0	0	40.70
689718.10	5118929.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.4	39.9	36.6	17.4	0	0	40.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690018.10	5118929.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.4	36	15.9	0	0	39.80
690318.10	5118929.50	1.50	38.1	37.7	38.6	38.6	38.9	35.2	14	0	0	39.20
690618.10	5118929.50	1.50	37.7	37.4	38.2	38.1	38.2	34.4	12.1	0	0	38.50
690918.10	5118929.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.6	33.4	9.9	0	0	37.70
691218.10	5118929.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.8	32.4	7.2	0	0	36.90
691518.10	5118929.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.2	1.7	0	0	36.00
691818.10	5118929.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.8	35.3	30.1	0	0	0	35.20
692118.10	5118929.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.5	28.9	0	0	0	34.30
692418.10	5118929.50	1.50	35.4	35	35.5	34.6	33.7	27.6	0	0	0	33.40
692718.10	5118929.50	1.50	35	34.6	35	33.9	32.8	26.3	0	0	0	32.50
693018.10	5118929.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	32	25	0	0	0	31.60
693318.10	5118929.50	1.50	34.3	33.7	34	32.7	31.1	23.7	0	0	0	30.70
693618.10	5118929.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.3	0	0	0	29.80
693918.10	5118929.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
694218.10	5118929.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.5	0	0	0	28.10
694518.10	5118929.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.7	18.1	0	0	0	27.30
694818.10	5118929.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.8	0	0	0	26.50
681018.10	5118629.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.6	10.9	0	0	0	23.60
681318.10	5118629.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.5	13.2	0	0	0	24.40
681618.10	5118629.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
681918.10	5118629.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.8	0	0	0	26.00
682218.10	5118629.50	1.50	32.7	32	32	29.8	27.2	17.2	0	0	0	26.80
682518.10	5118629.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28.1	18.5	0	0	0	27.60
682818.10	5118629.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	28.9	20	0	0	0	28.50
683118.10	5118629.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.40
683418.10	5118629.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.4	30.7	22.9	0	0	0	30.30
683718.10	5118629.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.4	0	0	0	31.20
684018.10	5118629.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.7	0	0	0	32.10
684318.10	5118629.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.4	33.3	27	0	0	0	33.00
684618.10	5118629.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.2	28.3	0	0	0	33.90
684918.10	5118629.50	1.50	36.2	35.7	36.3	35.7	35.1	29.6	0	0	0	34.90
685218.10	5118629.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.3	35.9	30.9	0	0	0	35.80
685518.10	5118629.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.7	32.1	4	0	0	36.70
685818.10	5118629.50	1.50	37.4	37.1	37.9	37.6	37.6	33.3	7.3	0	0	37.60
686118.10	5118629.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.3	34.4	11.1	0	0	38.50
686418.10	5118629.50	1.50	38.3	37.9	38.8	38.8	39.1	35.4	13.9	0	0	39.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686718.10	5118629.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.3	39.8	36.4	16	0	0	40.10
687018.10	5118629.50	1.50	39	38.7	39.7	39.8	40.4	37.2	17.8	0	0	40.90
687318.10	5118629.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38	19.3	0	0	41.50
687618.10	5118629.50	1.50	39.6	39.3	40.3	40.6	41.4	38.6	20.8	0	0	42.00
687918.10	5118629.50	1.50	39.8	39.5	40.5	40.9	41.7	39.1	21.8	0	0	42.40
688218.10	5118629.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	41.9	39.4	22.6	0	0	42.70
688518.10	5118629.50	1.50	39.9	39.7	40.8	41.1	42.1	39.6	23	0	0	42.80
688818.10	5118629.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	42	39.6	23.1	0	0	42.80
689118.10	5118629.50	1.50	39.8	39.5	40.6	41	41.9	39.4	22.8	0	0	42.60
689418.10	5118629.50	1.50	39.6	39.3	40.4	40.7	41.6	39	22.1	0	0	42.30
689718.10	5118629.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.4	21	0	0	41.80
690018.10	5118629.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.7	19.6	0	0	41.20
690318.10	5118629.50	1.50	38.7	38.4	39.4	39.5	40	36.9	17.9	0	0	40.50
690618.10	5118629.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.3	35.9	15.7	0	0	39.70
690918.10	5118629.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.6	34.8	13.4	0	0	38.80
691218.10	5118629.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.7	37.8	33.7	10.6	0	0	37.90
691518.10	5118629.50	1.50	37.1	36.7	37.4	37.1	37	32.5	8.2	0	0	37.00
691818.10	5118629.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.3	1.7	0	0	36.10
692118.10	5118629.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.8	35.2	30	0	0	0	35.10
692418.10	5118629.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.4	28.7	0	0	0	34.10
692718.10	5118629.50	1.50	35.3	34.9	35.4	34.4	33.5	27.4	0	0	0	33.20
693018.10	5118629.50	1.50	34.9	34.4	34.9	33.8	32.6	26	0	0	0	32.20
693318.10	5118629.50	1.50	34.5	34	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
693618.10	5118629.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.8	23.2	0	0	0	30.40
693918.10	5118629.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.8	0	0	0	29.50
694218.10	5118629.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.3	0	0	0	28.60
694518.10	5118629.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.9	0	0	0	27.70
694818.10	5118629.50	1.50	32.7	32	32	29.9	27.2	17.5	0	0	0	26.90
681018.10	5118329.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	12.4	0	0	0	23.90
681318.10	5118329.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
681618.10	5118329.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15.1	0	0	0	25.50
681918.10	5118329.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.40
682218.10	5118329.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.9	0	0	0	27.20
682518.10	5118329.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.3	0	0	0	28.10
682818.10	5118329.50	1.50	33.6	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	29.00
683118.10	5118329.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32.1	30.3	22.3	0	0	0	29.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683418.10	5118329.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.8	31.2	23.8	0	0	0	30.80
683718.10	5118329.50	1.50	34.8	34.3	34.6	33.5	32.1	25.3	0	0	0	31.80
684018.10	5118329.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.1	33.1	26.6	0	0	0	32.70
684318.10	5118329.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28	0	0	0	33.70
684618.10	5118329.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.4	0	0	0	34.70
684918.10	5118329.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.2	35.8	30.7	0	0	0	35.70
685218.10	5118329.50	1.50	37	36.6	37.3	36.9	36.7	32.1	4.1	0	0	36.70
685518.10	5118329.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.6	37.6	33.3	7.7	0	0	37.70
685818.10	5118329.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.6	11.9	0	0	38.70
686118.10	5118329.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.3	35.8	14.7	0	0	39.60
686418.10	5118329.50	1.50	38.8	38.5	39.5	39.6	40.1	36.9	17.1	0	0	40.60
686718.10	5118329.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38	19.3	0	0	41.50
687018.10	5118329.50	1.50	39.7	39.4	40.5	40.8	41.6	38.9	21.3	0	0	42.30
687318.10	5118329.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.2	39.8	23.1	0	0	43.00
687618.10	5118329.50	1.50	40.4	40.1	41.2	41.7	42.7	40.5	24.5	0	0	43.60
687918.10	5118329.50	1.50	40.6	40.4	41.5	42	43.1	41	25.7	0	0	44.10
688218.10	5118329.50	1.50	40.8	40.5	41.7	42.3	43.4	41.4	26.6	0	0	44.40
688518.10	5118329.50	1.50	40.8	40.6	41.8	42.4	43.5	41.6	27	0	0	44.60
688818.10	5118329.50	1.50	40.8	40.6	41.7	42.3	43.5	41.6	27.1	0	0	44.60
689118.10	5118329.50	1.50	40.7	40.4	41.6	42.2	43.3	41.3	26.7	0	0	44.30
689418.10	5118329.50	1.50	40.5	40.2	41.4	41.9	43	40.9	26	0	0	43.90
689718.10	5118329.50	1.50	40.2	39.9	41	41.5	42.5	40.3	24.8	0	0	43.40
690018.10	5118329.50	1.50	39.8	39.5	40.6	41	41.9	39.5	23.2	0	0	42.70
690318.10	5118329.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.2	38.5	21.4	0	0	41.90
690618.10	5118329.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.8	40.4	37.4	19.2	0	0	41.00
690918.10	5118329.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.1	39.6	36.3	16.7	0	0	40.00
691218.10	5118329.50	1.50	38	37.7	38.5	38.5	38.7	35.1	13.9	0	0	39.00
691518.10	5118329.50	1.50	37.5	37.2	38	37.7	37.8	33.8	10.8	0	0	38.00
691818.10	5118329.50	1.50	37	36.7	37.4	37	36.9	32.5	8.1	0	0	37.00
692118.10	5118329.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	36	31.1	1.1	0	0	35.90
692418.10	5118329.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.7	0	0	0	34.90
692718.10	5118329.50	1.50	35.7	35.2	35.7	34.9	34.1	28.3	0	0	0	33.90
693018.10	5118329.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.2	26.9	0	0	0	32.90
693318.10	5118329.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.5	0	0	0	31.90
693618.10	5118329.50	1.50	34.4	33.8	34.2	32.8	31.3	24	0	0	0	30.90
693918.10	5118329.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.6	0	0	0	30.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694218.10	5118329.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.00
694518.10	5118329.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.6	0	0	0	28.10
694818.10	5118329.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.7	18.1	0	0	0	27.30
681018.10	5118029.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.3	12.9	0	0	0	24.20
681318.10	5118029.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
681618.10	5118029.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.1	15.6	0	0	0	25.80
681918.10	5118029.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.1	0	0	0	26.70
682218.10	5118029.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.4	0	0	0	27.60
682518.10	5118029.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	28.9	20	0	0	0	28.50
682818.10	5118029.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.9	21.6	0	0	0	29.40
683118.10	5118029.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.8	23.1	0	0	0	30.30
683418.10	5118029.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
683718.10	5118029.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.7	26	0	0	0	32.30
684018.10	5118029.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.6	27.5	0	0	0	33.30
684318.10	5118029.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.6	28.9	0	0	0	34.40
684618.10	5118029.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.5	30.3	0	0	0	35.40
684918.10	5118029.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.5	31.8	1.4	0	0	36.50
685218.10	5118029.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.5	33.2	7.6	0	0	37.60
685518.10	5118029.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.4	34.5	11.9	0	0	38.60
685818.10	5118029.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.4	35.9	14.9	0	0	39.70
686118.10	5118029.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.8	40.3	37.2	17.7	0	0	40.80
686418.10	5118029.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.2	38.4	20.2	0	0	41.80
686718.10	5118029.50	1.50	40	39.7	40.8	41.2	42.1	39.6	22.6	0	0	42.80
687018.10	5118029.50	1.50	40.5	40.2	41.3	41.8	42.8	40.6	24.8	0	0	43.70
687318.10	5118029.50	1.50	40.9	40.6	41.8	42.4	43.5	41.6	26.7	0	0	44.60
687618.10	5118029.50	1.50	41.3	41	42.2	42.9	44.1	42.4	28.3	0	0	45.30
687918.10	5118029.50	1.50	41.6	41.3	42.6	43.3	44.6	43	29.6	0	0	45.90
688218.10	5118029.50	1.50	41.8	41.5	42.8	43.5	44.9	43.5	30.5	0	0	46.30
688518.10	5118029.50	1.50	41.8	41.6	42.9	43.7	45.1	43.7	31.1	0	0	46.50
688818.10	5118029.50	1.50	41.8	41.6	42.9	43.6	45.1	43.7	31.2	0	0	46.50
689118.10	5118029.50	1.50	41.7	41.4	42.7	43.4	44.9	43.4	30.8	0	0	46.20
689418.10	5118029.50	1.50	41.4	41.2	42.4	43.1	44.5	42.9	29.9	0	0	45.70
689718.10	5118029.50	1.50	41	40.8	42	42.6	43.9	42.2	28.6	0	0	45.10
690018.10	5118029.50	1.50	40.6	40.3	41.5	42	43.2	41.2	26.8	0	0	44.20
690318.10	5118029.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.4	42.4	40.2	24.7	0	0	43.30
690618.10	5118029.50	1.50	39.6	39.3	40.4	40.7	41.5	39	22.3	0	0	42.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690918.10	5118029.50	1.50	39	38.7	39.7	39.9	40.6	37.7	19.7	0	0	41.20
691218.10	5118029.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.6	36.3	16.8	0	0	40.10
691518.10	5118029.50	1.50	38	37.6	38.5	38.4	38.7	35	13.7	0	0	38.90
691818.10	5118029.50	1.50	37.4	37.1	37.9	37.6	37.7	33.6	10.3	0	0	37.80
692118.10	5118029.50	1.50	36.9	36.5	37.3	36.9	36.7	32.1	6.6	0	0	36.70
692418.10	5118029.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.7	30.7	0	0	0	35.60
692718.10	5118029.50	1.50	35.9	35.5	36.1	35.4	34.7	29.2	0	0	0	34.50
693018.10	5118029.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.7	27.8	0	0	0	33.50
693318.10	5118029.50	1.50	35	34.5	35	33.9	32.8	26.3	0	0	0	32.40
693618.10	5118029.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.8	24.8	0	0	0	31.40
693918.10	5118029.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.5	30.9	23.3	0	0	0	30.40
694218.10	5118029.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.8	0	0	0	29.50
694518.10	5118029.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.2	0	0	0	28.50
694818.10	5118029.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28.1	18.7	0	0	0	27.60
681018.10	5117729.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.3	0	0	0	24.50
681318.10	5117729.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
681618.10	5117729.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.5	16.2	0	0	0	26.10
681918.10	5117729.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
682218.10	5117729.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.3	19.1	0	0	0	27.90
682518.10	5117729.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.3	20.6	0	0	0	28.80
682818.10	5117729.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.2	0	0	0	29.80
683118.10	5117729.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.8	0	0	0	30.80
683418.10	5117729.50	1.50	34.8	34.3	34.6	33.5	32.2	25.3	0	0	0	31.80
683718.10	5117729.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.8	0	0	0	32.80
684018.10	5117729.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.1	28.3	0	0	0	33.90
684318.10	5117729.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.7	35.1	29.8	0	0	0	35.00
684618.10	5117729.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.3	0.7	0	0	36.10
684918.10	5117729.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.2	32.7	7	0	0	37.20
685218.10	5117729.50	1.50	37.8	37.4	38.3	38.1	38.2	34.2	10.8	0	0	38.40
685518.10	5117729.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.2	35.7	14.4	0	0	39.50
685818.10	5117729.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.7	40.3	37.1	17.8	0	0	40.70
686118.10	5117729.50	1.50	39.5	39.2	40.3	40.5	41.3	38.5	20.6	0	0	41.90
686418.10	5117729.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.3	39.9	23.3	0	0	43.10
686718.10	5117729.50	1.50	40.7	40.4	41.6	42.1	43.2	41.1	25.9	0	0	44.20
687018.10	5117729.50	1.50	41.2	41	42.2	42.9	44.1	42.3	28.2	0	0	45.30
687318.10	5117729.50	1.50	41.8	41.5	42.8	43.5	44.9	43.4	30.2	0	0	46.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687618.10	5117729.50	1.50	42.2	42	43.3	44.1	45.6	44.4	32	0	0	47.10
687918.10	5117729.50	1.50	42.6	42.4	43.7	44.6	46.2	45.1	33.4	0	0	47.80
688218.10	5117729.50	1.50	42.9	42.7	44	44.9	46.6	45.7	34.5	0	0	48.30
688518.10	5117729.50	1.50	43	42.8	44.1	45.1	46.8	45.9	35.2	0	0	48.60
688818.10	5117729.50	1.50	42.9	42.7	44.1	45.1	46.8	45.9	35.3	0	0	48.60
689118.10	5117729.50	1.50	42.7	42.6	43.9	44.8	46.5	45.6	34.9	0	0	48.30
689418.10	5117729.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.4	46	45	33.9	0	0	47.70
689718.10	5117729.50	1.50	42	41.7	43	43.8	45.4	44.1	32.4	0	0	46.90
690018.10	5117729.50	1.50	41.4	41.2	42.4	43.2	44.5	43.1	30.3	0	0	45.90
690318.10	5117729.50	1.50	40.8	40.6	41.8	42.4	43.6	41.8	28	0	0	44.70
690618.10	5117729.50	1.50	40.2	40	41.1	41.6	42.6	40.5	25.4	0	0	43.50
690918.10	5117729.50	1.50	39.6	39.3	40.4	40.7	41.6	39	22.5	0	0	42.30
691218.10	5117729.50	1.50	39	38.7	39.7	39.9	40.5	37.6	19.5	0	0	41.10
691518.10	5117729.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.4	36.1	16.2	0	0	39.80
691818.10	5117729.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.4	34.6	12.7	0	0	38.60
692118.10	5117729.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33.1	9.3	0	0	37.40
692418.10	5117729.50	1.50	36.7	36.3	37	36.6	36.3	31.6	1.7	0	0	36.30
692718.10	5117729.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.8	35.3	30	0	0	0	35.10
693018.10	5117729.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.3	28.5	0	0	0	34.00
693318.10	5117729.50	1.50	35.2	34.8	35.2	34.3	33.2	27	0	0	0	32.90
693618.10	5117729.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.5	0	0	0	31.90
693918.10	5117729.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
694218.10	5117729.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32.1	30.3	22.4	0	0	0	29.90
694518.10	5117729.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
694818.10	5117729.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.3	0	0	0	28.00
681018.10	5117429.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	13.7	0	0	0	24.70
681318.10	5117429.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15.1	0	0	0	25.50
681618.10	5117429.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.5	26.7	16.6	0	0	0	26.40
681918.10	5117429.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.7	18	0	0	0	27.30
682218.10	5117429.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.6	19.6	0	0	0	28.20
682518.10	5117429.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.20
682818.10	5117429.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
683118.10	5117429.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.4	0	0	0	31.20
683418.10	5117429.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	25.9	0	0	0	32.20
683718.10	5117429.50	1.50	35.4	35	35.5	34.5	33.6	27.4	0	0	0	33.30
684018.10	5117429.50	1.50	35.9	35.5	36.1	35.3	34.6	29	0	0	0	34.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684318.10	5117429.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.6	30.5	0	0	0	35.50
684618.10	5117429.50	1.50	37	36.6	37.3	36.9	36.7	32.1	5.8	0	0	36.70
684918.10	5117429.50	1.50	37.5	37.2	38	37.8	37.8	33.6	8.9	0	0	37.90
685218.10	5117429.50	1.50	38.1	37.8	38.7	38.6	38.9	35.2	13.4	0	0	39.20
685518.10	5117429.50	1.50	38.8	38.4	39.4	39.5	40	36.7	17.1	0	0	40.40
685818.10	5117429.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.3	20.3	0	0	41.70
686118.10	5117429.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.2	39.8	23.3	0	0	43.00
686418.10	5117429.50	1.50	40.7	40.5	41.7	42.2	43.3	41.3	26.3	0	0	44.30
686718.10	5117429.50	1.50	41.4	41.2	42.4	43.1	44.4	42.7	29	0	0	45.60
687018.10	5117429.50	1.50	42.1	41.9	43.2	44	45.4	44.1	31.5	0	0	46.80
687318.10	5117429.50	1.50	42.7	42.5	43.9	44.8	46.4	45.3	33.8	0	0	48.00
687618.10	5117429.50	1.50	43.3	43.1	44.5	45.5	47.2	46.4	35.7	0	0	49.00
687918.10	5117429.50	1.50	43.8	43.6	45	46.1	47.9	47.3	37.3	0	0	49.90
688218.10	5117429.50	1.50	44.1	43.9	45.4	46.5	48.4	48	38.6	0	0	50.50
688518.10	5117429.50	1.50	44.3	44.1	45.5	46.7	48.7	48.4	39.4	0	0	50.90
688818.10	5117429.50	1.50	44.2	44.1	45.5	46.7	48.7	48.4	39.6	0.8	0	50.90
689118.10	5117429.50	1.50	44	43.8	45.3	46.4	48.4	48	39.2	0.6	0	50.60
689418.10	5117429.50	1.50	43.6	43.4	44.8	45.9	47.8	47.3	38	0	0	49.80
689718.10	5117429.50	1.50	43	42.8	44.2	45.2	46.9	46.2	36.1	0	0	48.80
690018.10	5117429.50	1.50	42.3	42.1	43.4	44.3	45.9	44.9	33.8	0	0	47.60
690318.10	5117429.50	1.50	41.6	41.4	42.6	43.4	44.8	43.4	31.1	0	0	46.20
690618.10	5117429.50	1.50	40.9	40.6	41.8	42.4	43.7	41.9	28.2	0	0	44.80
690918.10	5117429.50	1.50	40.2	39.9	41	41.5	42.5	40.3	25.1	0	0	43.40
691218.10	5117429.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.3	38.7	21.8	0	0	42.10
691518.10	5117429.50	1.50	38.8	38.5	39.5	39.6	40.2	37.1	18.5	0	0	40.70
691818.10	5117429.50	1.50	38.2	37.9	38.7	38.7	39.1	35.5	14.8	0	0	39.40
692118.10	5117429.50	1.50	37.6	37.2	38	37.8	37.9	33.9	11.4	0	0	38.10
692418.10	5117429.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.8	32.4	7.8	0	0	36.90
692718.10	5117429.50	1.50	36.5	36.1	36.7	36.2	35.8	30.8	0	0	0	35.70
693018.10	5117429.50	1.50	35.9	35.5	36.1	35.4	34.7	29.2	0	0	0	34.50
693318.10	5117429.50	1.50	35.4	35	35.5	34.6	33.7	27.6	0	0	0	33.40
693618.10	5117429.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.7	26.1	0	0	0	32.30
693918.10	5117429.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.5	0	0	0	31.30
694218.10	5117429.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.7	23	0	0	0	30.20
694518.10	5117429.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.3	0	0	0	29.20
694818.10	5117429.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.7	19.7	0	0	0	28.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681018.10	5117129.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
681318.10	5117129.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26	15.4	0	0	0	25.70
681618.10	5117129.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	17	0	0	0	26.60
681918.10	5117129.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.5	0	0	0	27.50
682218.10	5117129.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	28.9	20	0	0	0	28.50
682518.10	5117129.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.7	0	0	0	29.50
682818.10	5117129.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	30.9	23.3	0	0	0	30.50
683118.10	5117129.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	31.9	24.9	0	0	0	31.50
683418.10	5117129.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34	32.9	26.4	0	0	0	32.60
683718.10	5117129.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28	0	0	0	33.70
684018.10	5117129.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.6	0	0	0	34.90
684318.10	5117129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.2	0.9	0	0	36.00
684618.10	5117129.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.2	32.8	7.4	0	0	37.30
684918.10	5117129.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.3	34.4	11.6	0	0	38.50
685218.10	5117129.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.1	39.5	36.1	15.5	0	0	39.90
685518.10	5117129.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.1	40.7	37.7	19.2	0	0	41.20
685818.10	5117129.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41	41.9	39.4	22.6	0	0	42.60
686118.10	5117129.50	1.50	40.6	40.4	41.5	42	43.1	41	25.9	0	0	44.10
686418.10	5117129.50	1.50	41.4	41.1	42.4	43	44.3	42.7	29	0	0	45.50
686718.10	5117129.50	1.50	42.2	42	43.2	44.1	45.6	44.3	32	0	0	47.00
687018.10	5117129.50	1.50	43	42.8	44.1	45.1	46.8	45.8	34.7	0	0	48.40
687318.10	5117129.50	1.50	43.7	43.6	45	46	47.9	47.3	37.2	0	0	49.80
687618.10	5117129.50	1.50	44.5	44.3	45.7	46.9	48.9	48.6	39.4	0	0	51.10
687918.10	5117129.50	1.50	45.1	44.9	46.4	47.7	49.8	49.6	41.3	0.5	0	52.20
688218.10	5117129.50	1.50	45.5	45.4	46.9	48.2	50.4	50.5	42.8	7.7	0	53.00
688518.10	5117129.50	1.50	45.8	45.6	47.2	48.5	50.8	51	43.9	11.7	0	53.60
688818.10	5117129.50	1.50	45.8	45.6	47.2	48.5	50.9	51.1	44.3	14.3	0	53.70
689118.10	5117129.50	1.50	45.5	45.3	46.8	48.2	50.5	50.7	43.7	13.9	0	53.30
689418.10	5117129.50	1.50	44.9	44.7	46.2	47.5	49.7	49.7	42.2	9.7	0	52.30
689718.10	5117129.50	1.50	44.1	43.9	45.4	46.6	48.6	48.3	39.9	2.9	0	50.90
690018.10	5117129.50	1.50	43.3	43.1	44.5	45.5	47.3	46.7	37.1	0	0	49.30
690318.10	5117129.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.4	46	45	34	0	0	47.70
690618.10	5117129.50	1.50	41.5	41.3	42.6	43.3	44.7	43.3	30.8	0	0	46.10
690918.10	5117129.50	1.50	40.7	40.5	41.6	42.2	43.4	41.5	27.4	0	0	44.50
691218.10	5117129.50	1.50	39.9	39.7	40.8	41.2	42.1	39.8	24	0	0	43.00
691518.10	5117129.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.2	40.9	38.1	20.5	0	0	41.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691818.10	5117129.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.7	36.4	16.8	0	0	40.10
692118.10	5117129.50	1.50	37.9	37.5	38.4	38.3	38.5	34.7	12.9	0	0	38.70
692418.10	5117129.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33.1	9.1	0	0	37.40
692718.10	5117129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.2	31.4	0.9	0	0	36.20
693018.10	5117129.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.7	35.1	29.8	0	0	0	35.00
693318.10	5117129.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.9	34	28.2	0	0	0	33.80
693618.10	5117129.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34.1	33	26.6	0	0	0	32.70
693918.10	5117129.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	32	25	0	0	0	31.60
694218.10	5117129.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	31	23.4	0	0	0	30.50
694518.10	5117129.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	30	21.8	0	0	0	29.50
694818.10	5117129.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.1	0	0	0	28.50
681018.10	5116829.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.3	14.3	0	0	0	25.10
681318.10	5116829.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.7	0	0	0	25.90
681618.10	5116829.50	1.50	32.7	32	32	29.9	27.2	17.3	0	0	0	26.80
681918.10	5116829.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.2	18.8	0	0	0	27.70
682218.10	5116829.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.2	20.4	0	0	0	28.70
682518.10	5116829.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22.1	0	0	0	29.70
682818.10	5116829.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.7	0	0	0	30.70
683118.10	5116829.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.2	25.3	0	0	0	31.80
683418.10	5116829.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.2	26.9	0	0	0	32.90
683718.10	5116829.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.3	28.5	0	0	0	34.10
684018.10	5116829.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.2	0	0	0	35.20
684318.10	5116829.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.5	31.8	4.3	0	0	36.50
684618.10	5116829.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.7	37.6	33.5	8.8	0	0	37.80
684918.10	5116829.50	1.50	38.1	37.8	38.7	38.6	38.8	35.1	13.3	0	0	39.10
685218.10	5116829.50	1.50	38.8	38.5	39.4	39.6	40	36.8	17.6	0	0	40.50
685518.10	5116829.50	1.50	39.5	39.2	40.3	40.6	41.3	38.6	21.1	0	0	42.00
685818.10	5116829.50	1.50	40.3	40	41.1	41.6	42.6	40.3	24.7	0	0	43.50
686118.10	5116829.50	1.50	41.1	40.9	42.1	42.7	43.9	42.1	28.2	0	0	45.10
686418.10	5116829.50	1.50	42	41.8	43.1	43.9	45.3	44	31.5	0	0	46.70
686718.10	5116829.50	1.50	42.9	42.7	44.1	45	46.7	45.8	34.8	0	0	48.40
687018.10	5116829.50	1.50	43.9	43.7	45.1	46.2	48.1	47.6	37.9	0	0	50.10
687318.10	5116829.50	1.50	44.9	44.7	46.2	47.4	49.4	49.3	40.7	0.3	0	51.80
687618.10	5116829.50	1.50	45.8	45.6	47.1	48.5	50.7	50.8	43.3	8.8	0	53.30
687918.10	5116829.50	1.50	46.6	46.4	48	49.4	51.8	52.1	45.4	14.1	0	54.70
688218.10	5116829.50	1.50	47.2	47.1	48.7	50.2	52.6	53.2	47.2	18.7	0	55.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688518.10	5116829.50	1.50	47.6	47.5	49.1	50.7	53.2	54	48.6	23.7	0	56.70
688818.10	5116829.50	1.50	47.7	47.6	49.2	50.8	53.4	54.2	49.4	27	0	57.00
689118.10	5116829.50	1.50	47.3	47.1	48.8	50.3	52.9	53.7	48.7	26.3	0	56.50
689418.10	5116829.50	1.50	46.4	46.3	47.9	49.3	51.8	52.3	46.6	21.4	0	55.00
689718.10	5116829.50	1.50	45.3	45.2	46.7	48	50.3	50.5	43.6	13.8	0	53.10
690018.10	5116829.50	1.50	44.2	44	45.5	46.7	48.7	48.5	40.2	2.9	0	51.10
690318.10	5116829.50	1.50	43.1	43	44.3	45.4	47.2	46.5	36.7	0	0	49.10
690618.10	5116829.50	1.50	42.1	41.9	43.2	44.1	45.7	44.5	33.1	0	0	47.20
690918.10	5116829.50	1.50	41.2	41	42.2	42.9	44.2	42.6	29.4	0	0	45.40
691218.10	5116829.50	1.50	40.4	40.1	41.2	41.7	42.8	40.7	25.8	0	0	43.80
691518.10	5116829.50	1.50	39.6	39.3	40.3	40.7	41.5	38.9	22.1	0	0	42.20
691818.10	5116829.50	1.50	38.8	38.5	39.5	39.6	40.2	37.1	18.4	0	0	40.70
692118.10	5116829.50	1.50	38.1	37.8	38.7	38.6	38.9	35.4	14.4	0	0	39.30
692418.10	5116829.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.7	37.7	33.6	10.7	0	0	37.90
692718.10	5116829.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.6	32	5.8	0	0	36.60
693018.10	5116829.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.5	30.3	0	0	0	35.30
693318.10	5116829.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.4	28.7	0	0	0	34.10
693618.10	5116829.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27	0	0	0	33.00
693918.10	5116829.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.2	25.4	0	0	0	31.90
694218.10	5116829.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.2	23.8	0	0	0	30.80
694518.10	5116829.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22.2	0	0	0	29.70
694818.10	5116829.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.2	20.5	0	0	0	28.70
681018.10	5116529.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
681318.10	5116529.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	16.1	0	0	0	26.10
681618.10	5116529.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00
681918.10	5116529.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.3	19.2	0	0	0	27.90
682218.10	5116529.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.3	20.7	0	0	0	28.90
682518.10	5116529.50	1.50	34	33.4	33.6	32.1	30.4	22.4	0	0	0	29.90
682818.10	5116529.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24	0	0	0	31.00
683118.10	5116529.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.7	0	0	0	32.10
683418.10	5116529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.3	0	0	0	33.20
683718.10	5116529.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.6	28.9	0	0	0	34.40
684018.10	5116529.50	1.50	36.5	36	36.7	36.1	35.7	30.6	0	0	0	35.60
684318.10	5116529.50	1.50	37	36.7	37.4	37	36.8	32.3	5.4	0	0	36.90
684618.10	5116529.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	34	10.9	0	0	38.20
684918.10	5116529.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.2	35.7	14.8	0	0	39.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685218.10	5116529.50	1.50	39.1	38.7	39.7	39.9	40.5	37.5	19	0	0	41.00
685518.10	5116529.50	1.50	39.8	39.6	40.6	41	41.8	39.3	22.7	0	0	42.60
685818.10	5116529.50	1.50	40.7	40.4	41.6	42.1	43.2	41.2	26.4	0	0	44.20
686118.10	5116529.50	1.50	41.6	41.4	42.6	43.3	44.7	43.1	30.1	0	0	46.00
686418.10	5116529.50	1.50	42.6	42.4	43.7	44.6	46.2	45.1	33.8	0	0	47.80
686718.10	5116529.50	1.50	43.7	43.5	44.9	45.9	47.8	47.2	37.4	0	0	49.70
687018.10	5116529.50	1.50	44.8	44.7	46.1	47.4	49.4	49.2	40.9	3.3	0	51.80
687318.10	5116529.50	1.50	46	45.9	47.4	48.8	51.1	51.3	44.2	13.1	0	53.80
687618.10	5116529.50	1.50	47.2	47.1	48.7	50.2	52.6	53.2	47.2	20	0	55.80
687918.10	5116529.50	1.50	48.3	48.2	49.9	51.5	54	54.8	49.7	25.6	0	57.60
688218.10	5116529.50	1.50	49.2	49.1	50.8	52.5	55.2	56.2	51.8	29.9	0	59.00
688518.10	5116529.50	1.50	49.9	49.9	51.6	53.3	56.1	57.4	53.8	35.2	0	60.40
688818.10	5116529.50	1.50	50.3	50.2	52	53.8	56.8	58.2	55.4	40.4	0	61.50
689118.10	5116529.50	1.50	49.7	49.6	51.3	53.1	56.1	57.5	54.5	39.4	0	60.70
689418.10	5116529.50	1.50	48.2	48.1	49.7	51.4	54.2	55.2	51.1	31.8	0	58.10
689718.10	5116529.50	1.50	46.6	46.5	48.1	49.5	52	52.6	47	21.8	0	55.30
690018.10	5116529.50	1.50	45.1	45	46.5	47.8	50	50.1	42.9	10.3	0	52.70
690318.10	5116529.50	1.50	43.9	43.7	45.1	46.2	48.2	47.8	38.9	0	0	50.40
690618.10	5116529.50	1.50	42.7	42.5	43.8	44.8	46.5	45.6	35	0	0	48.20
690918.10	5116529.50	1.50	41.7	41.4	42.7	43.4	44.9	43.5	31.1	0	0	46.30
691218.10	5116529.50	1.50	40.7	40.5	41.6	42.2	43.4	41.5	27.3	0	0	44.40
691518.10	5116529.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	42	39.5	23.4	0	0	42.80
691818.10	5116529.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.7	19.6	0	0	41.20
692118.10	5116529.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.3	35.9	15.5	0	0	39.70
692418.10	5116529.50	1.50	37.7	37.3	38.1	38	38.1	34.1	11.6	0	0	38.30
692718.10	5116529.50	1.50	37	36.7	37.4	37	36.9	32.4	7.6	0	0	36.90
693018.10	5116529.50	1.50	36.5	36	36.7	36.1	35.7	30.7	0	0	0	35.60
693318.10	5116529.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.6	29	0	0	0	34.40
693618.10	5116529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.4	0	0	0	33.20
693918.10	5116529.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.7	0	0	0	32.10
694218.10	5116529.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
694518.10	5116529.50	1.50	34	33.4	33.6	32.1	30.4	22.5	0	0	0	29.90
694818.10	5116529.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
681018.10	5116229.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
681318.10	5116229.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16.2	0	0	0	26.20
681618.10	5116229.50	1.50	32.8	32.2	32.1	30.1	27.5	17.7	0	0	0	27.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681918.10	5116229.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.5	19.4	0	0	0	28.00
682218.10	5116229.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.00
682518.10	5116229.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.6	0	0	0	30.10
682818.10	5116229.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.3	0	0	0	31.10
683118.10	5116229.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	25.9	0	0	0	32.20
683418.10	5116229.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.7	27.6	0	0	0	33.40
683718.10	5116229.50	1.50	36	35.6	36.1	35.4	34.8	29.2	0	0	0	34.60
684018.10	5116229.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	30.9	0.5	0	0	35.80
684318.10	5116229.50	1.50	37.2	36.8	37.5	37.2	37.1	32.7	7.3	0	0	37.10
684618.10	5116229.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.3	34.4	11.8	0	0	38.50
684918.10	5116229.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.6	36.2	16	0	0	39.90
685218.10	5116229.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38	20.1	0	0	41.50
685518.10	5116229.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.3	39.9	24	0	0	43.10
685818.10	5116229.50	1.50	41	40.7	41.9	42.5	43.7	41.9	27.8	0	0	44.80
686118.10	5116229.50	1.50	42	41.8	43	43.8	45.3	43.9	31.7	0	0	46.70
686418.10	5116229.50	1.50	43.1	42.9	44.2	45.2	46.9	46.1	35.7	0	0	48.70
686718.10	5116229.50	1.50	44.3	44.1	45.6	46.7	48.7	48.4	39.6	1.1	0	50.90
687018.10	5116229.50	1.50	45.7	45.6	47.1	48.4	50.6	50.8	43.7	12.9	0	53.40
687318.10	5116229.50	1.50	47.3	47.2	48.7	50.3	52.7	53.3	47.7	22.6	0	56.00
687618.10	5116229.50	1.50	48.9	48.8	50.5	52.1	54.8	55.8	51.4	30.7	0	58.70
687918.10	5116229.50	1.50	50.5	50.4	52.1	53.9	56.7	58	54.6	37.2	0	61.00
688218.10	5116229.50	1.50	51.7	51.7	53.4	55.2	58.2	59.7	57	42	0	63.00
688518.10	5116229.50	1.50	52.9	52.9	54.7	56.5	59.5	61.2	59.2	46	9.5	64.70
688818.10	5116229.50	1.50	54.7	54.6	56.5	58.7	62.1	64.2	63.6	55.8	33.3	68.50
689118.10	5116229.50	1.50	53.3	53.2	55.1	57.2	60.7	62.8	61.9	53.5	30.9	66.80
689418.10	5116229.50	1.50	50.1	50	51.7	53.6	56.5	58	55.2	39.8	0	61.20
689718.10	5116229.50	1.50	47.8	47.7	49.3	50.9	53.5	54.4	49.8	27.4	0	57.30
690018.10	5116229.50	1.50	45.9	45.8	47.4	48.8	51.1	51.5	45	15.5	0	54.10
690318.10	5116229.50	1.50	44.4	44.3	45.7	46.9	49	48.8	40.6	0.5	0	51.40
690618.10	5116229.50	1.50	43.1	42.9	44.3	45.3	47.1	46.4	36.3	0	0	49.00
690918.10	5116229.50	1.50	42	41.8	43.1	43.9	45.4	44.2	32.3	0	0	46.90
691218.10	5116229.50	1.50	41	40.8	41.9	42.6	43.8	42	28.3	0	0	45.00
691518.10	5116229.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.4	42.3	40	24.4	0	0	43.20
691818.10	5116229.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38.1	20.4	0	0	41.50
692118.10	5116229.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.6	36.3	16.3	0	0	40.00
692418.10	5116229.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.3	34.5	12.3	0	0	38.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692718.10	5116229.50	1.50	37.2	36.8	37.5	37.2	37.1	32.7	8.1	0	0	37.20
693018.10	5116229.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	31	0	0	0	35.90
693318.10	5116229.50	1.50	36	35.6	36.1	35.4	34.8	29.3	0	0	0	34.60
693618.10	5116229.50	1.50	35.4	35	35.5	34.6	33.7	27.6	0	0	0	33.40
693918.10	5116229.50	1.50	34.9	34.5	34.9	33.8	32.6	26	0	0	0	32.20
694218.10	5116229.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.3	0	0	0	31.10
694518.10	5116229.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
694818.10	5116229.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	20.9	0	0	0	29.00
681018.10	5115929.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
681318.10	5115929.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.3	0	0	0	26.20
681618.10	5115929.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.8	0	0	0	27.20
681918.10	5115929.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.5	0	0	0	28.10
682218.10	5115929.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
682518.10	5115929.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
682818.10	5115929.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.5	0	0	0	31.20
683118.10	5115929.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
683418.10	5115929.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
683718.10	5115929.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.70
684018.10	5115929.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.2	1	0	0	36.00
684318.10	5115929.50	1.50	37.3	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	7.8	0	0	37.30
684618.10	5115929.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.7	12.4	0	0	38.70
684918.10	5115929.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.8	36.5	16.6	0	0	40.20
685218.10	5115929.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.4	20.9	0	0	41.80
685518.10	5115929.50	1.50	40.2	40	41.1	41.6	42.5	40.3	24.9	0	0	43.40
685818.10	5115929.50	1.50	41.2	41	42.2	42.8	44.1	42.4	28.8	0	0	45.30
686118.10	5115929.50	1.50	42.2	42	43.3	44.2	45.7	44.5	32.9	0	0	47.20
686418.10	5115929.50	1.50	43.4	43.3	44.6	45.7	47.5	46.8	37	0	0	49.40
686718.10	5115929.50	1.50	44.8	44.7	46.1	47.4	49.4	49.3	41.3	5.6	0	51.90
687018.10	5115929.50	1.50	46.5	46.3	47.9	49.3	51.7	52.1	45.9	18.8	0	54.70
687318.10	5115929.50	1.50	48.5	48.4	50	51.6	54.3	55.2	50.8	30.5	0	58.10
687618.10	5115929.50	1.50	50.9	50.8	52.6	54.4	57.3	58.7	55.9	41.5	0	62.00
687918.10	5115929.50	1.50	53.4	53.3	55.1	57.1	60.2	62	60.3	49.1	15.5	65.60
688218.10	5115929.50	1.50	55.9	55.9	57.8	59.9	63.4	65.6	65.2	58.8	41.7	70.10
688518.10	5115929.50	1.50	56	56	57.8	59.8	63	65	64.2	55.2	34.1	69.10
688818.10	5115929.50	1.50	73.7	73.7	75.9	78.6	82.8	85.8	87.1	85.1	80.2	92.10
689118.10	5115929.50	1.50	56.1	56.1	57.9	60	63.4	65.6	65.2	57.4	35.4	69.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689418.10	5115929.50	1.50	51.5	51.4	53.2	55.1	58.1	59.7	57.4	42.9	0	63.10
689718.10	5115929.50	1.50	48.6	48.5	50.2	51.8	54.5	55.6	51.4	30	0	58.50
690018.10	5115929.50	1.50	46.5	46.4	47.9	49.4	51.8	52.3	46.2	17.7	0	54.90
690318.10	5115929.50	1.50	44.8	44.7	46.1	47.4	49.5	49.4	41.5	3.7	0	52.00
690618.10	5115929.50	1.50	43.4	43.2	44.6	45.7	47.5	46.9	37.1	0	0	49.50
690918.10	5115929.50	1.50	42.2	42	43.3	44.2	45.7	44.6	33	0	0	47.30
691218.10	5115929.50	1.50	41.2	40.9	42.1	42.8	44.1	42.4	28.9	0	0	45.30
691518.10	5115929.50	1.50	40.2	40	41.1	41.5	42.5	40.3	24.9	0	0	43.40
691818.10	5115929.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.4	20.9	0	0	41.80
692118.10	5115929.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.8	36.5	16.8	0	0	40.20
692418.10	5115929.50	1.50	37.9	37.5	38.4	38.3	38.5	34.7	12.6	0	0	38.70
692718.10	5115929.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	9	0	0	37.30
693018.10	5115929.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31.2	0	0	0	36.00
693318.10	5115929.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.70
693618.10	5115929.50	1.50	35.5	35	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
693918.10	5115929.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.7	26.1	0	0	0	32.30
694218.10	5115929.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.5	0	0	0	31.20
694518.10	5115929.50	1.50	34	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
694818.10	5115929.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
681018.10	5115629.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
681318.10	5115629.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.4	0	0	0	26.30
681618.10	5115629.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.9	0	0	0	27.20
681918.10	5115629.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.5	0	0	0	28.20
682218.10	5115629.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.20
682518.10	5115629.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20
682818.10	5115629.50	1.50	34.5	34	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
683118.10	5115629.50	1.50	35	34.5	35	33.9	32.7	26.2	0	0	0	32.40
683418.10	5115629.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.9	0	0	0	33.60
683718.10	5115629.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.6	0	0	0	34.80
684018.10	5115629.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.3	1.1	0	0	36.10
684318.10	5115629.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33	8.7	0	0	37.40
684618.10	5115629.50	1.50	38	37.6	38.5	38.4	38.6	34.8	12.7	0	0	38.80
684918.10	5115629.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.9	36.6	17.1	0	0	40.30
685218.10	5115629.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.2	38.5	21.3	0	0	41.90
685518.10	5115629.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.7	42.7	40.5	25.3	0	0	43.60
685818.10	5115629.50	1.50	41.3	41.1	42.3	43	44.2	42.6	29.3	0	0	45.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686118.10	5115629.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.4	45.9	44.8	33.4	0	0	47.50
686418.10	5115629.50	1.50	43.6	43.5	44.9	45.9	47.8	47.2	37.7	0	0	49.80
686718.10	5115629.50	1.50	45.1	45	46.4	47.7	49.8	49.8	42.3	8.8	0	52.40
687018.10	5115629.50	1.50	46.9	46.8	48.4	49.9	52.3	52.9	47.2	22.1	0	55.50
687318.10	5115629.50	1.50	49.3	49.2	50.9	52.6	55.3	56.5	52.8	35	0	59.50
687618.10	5115629.50	1.50	53	52.9	54.7	56.6	59.7	61.5	60	49.7	19.2	65.30
687918.10	5115629.50	1.50	61.6	61.5	63.5	65.7	69.5	72.1	73	69.5	60.5	77.70
688218.10	5115629.50	1.50	60.5	60.5	62.3	64.2	66.7	68.5	67.6	60.9	48.5	72.80
688518.10	5115629.50	1.50	59.9	59.9	61.5	63.3	65.7	67.4	66.8	59.9	48.3	71.80
688818.10	5115629.50	1.50	59.3	59.3	61.1	63.3	66.6	68.9	68.9	62.8	45.9	73.60
689118.10	5115629.50	1.50	57.4	57.4	59.2	61.3	64.6	66.9	66.6	60	40.6	71.40
689418.10	5115629.50	1.50	51.9	51.9	53.6	55.5	58.5	60.1	57.9	43.7	0	63.50
689718.10	5115629.50	1.50	48.9	48.8	50.4	52.1	54.8	55.8	51.7	30.4	0	58.80
690018.10	5115629.50	1.50	46.7	46.6	48.1	49.6	52	52.5	46.5	17.9	0	55.10
690318.10	5115629.50	1.50	45	44.8	46.3	47.5	49.7	49.6	41.8	4.4	0	52.20
690618.10	5115629.50	1.50	43.5	43.3	44.7	45.8	47.6	47	37.3	0	0	49.60
690918.10	5115629.50	1.50	42.3	42.1	43.4	44.3	45.8	44.7	33.1	0	0	47.40
691218.10	5115629.50	1.50	41.2	41	42.2	42.9	44.2	42.5	29.1	0	0	45.40
691518.10	5115629.50	1.50	40.3	40	41.1	41.6	42.6	40.4	25.1	0	0	43.50
691818.10	5115629.50	1.50	39.4	39.1	40.2	40.4	41.2	38.5	21	0	0	41.80
692118.10	5115629.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.4	39.8	36.6	16.9	0	0	40.30
692418.10	5115629.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.7	12.7	0	0	38.80
692718.10	5115629.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33	9.1	0	0	37.40
693018.10	5115629.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.2	0	0	0	36.00
693318.10	5115629.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.80
693618.10	5115629.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
693918.10	5115629.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.7	26.2	0	0	0	32.40
694218.10	5115629.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.7	24.5	0	0	0	31.30
694518.10	5115629.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20
694818.10	5115629.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
681018.10	5115329.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
681318.10	5115329.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.4	0	0	0	26.30
681618.10	5115329.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.9	0	0	0	27.20
681918.10	5115329.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.5	0	0	0	28.10
682218.10	5115329.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.20
682518.10	5115329.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682818.10	5115329.50	1.50	34.5	34	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
683118.10	5115329.50	1.50	35	34.5	35	33.9	32.7	26.2	0	0	0	32.40
683418.10	5115329.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.9	0	0	0	33.60
683718.10	5115329.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.5	0	0	0	34.80
684018.10	5115329.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.3	3.6	0	0	36.10
684318.10	5115329.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33	8.7	0	0	37.40
684618.10	5115329.50	1.50	37.9	37.6	38.5	38.4	38.6	34.8	12.7	0	0	38.80
684918.10	5115329.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.9	36.6	17.1	0	0	40.30
685218.10	5115329.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.2	38.5	21.3	0	0	41.90
685518.10	5115329.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.7	42.7	40.5	25.3	0	0	43.60
685818.10	5115329.50	1.50	41.3	41.1	42.3	42.9	44.2	42.6	29.3	0	0	45.50
686118.10	5115329.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.3	45.9	44.8	33.4	0	0	47.50
686418.10	5115329.50	1.50	43.6	43.4	44.8	45.9	47.7	47.2	37.7	0	0	49.80
686718.10	5115329.50	1.50	45.1	44.9	46.4	47.7	49.8	49.8	42.3	8.5	0	52.40
687018.10	5115329.50	1.50	46.9	46.8	48.4	49.9	52.3	52.8	47.2	21.8	0	55.50
687318.10	5115329.50	1.50	49.3	49.2	50.9	52.6	55.3	56.5	52.8	34.5	0	59.50
687618.10	5115329.50	1.50	53	52.9	54.7	56.6	59.6	61.3	59.6	48.2	13.6	65.00
687918.10	5115329.50	1.50	64.3	64.2	66.8	69.5	72.1	74	73	69.4	62.3	78.60
688218.10	5115329.50	1.50	59.9	59.9	61.9	64.2	67.5	69.9	70	64.5	49.5	74.70
688518.10	5115329.50	1.50	59.4	59.4	61.3	63.5	66.7	69	69.3	63.7	50.3	73.90
688818.10	5115329.50	1.50	63.1	63.1	65.2	67.6	71.4	74.2	75.7	72.4	64.2	80.30
689118.10	5115329.50	1.50	55	55	56.8	58.8	61.9	63.9	63.2	53.8	26.2	68.10
689418.10	5115329.50	1.50	51.2	51.2	52.9	54.7	57.6	59	56.4	40.7	0	62.30
689718.10	5115329.50	1.50	48.5	48.4	50.1	51.7	54.3	55.2	50.8	28.3	0	58.10
690018.10	5115329.50	1.50	46.5	46.4	47.9	49.3	51.7	52.1	45.8	16.2	0	54.70
690318.10	5115329.50	1.50	44.8	44.7	46.1	47.4	49.4	49.3	41.2	0.7	0	51.90
690618.10	5115329.50	1.50	43.4	43.3	44.6	45.7	47.5	46.8	36.9	0	0	49.40
690918.10	5115329.50	1.50	42.2	42	43.3	44.2	45.7	44.5	32.8	0	0	47.20
691218.10	5115329.50	1.50	41.2	41	42.2	42.8	44.1	42.4	28.8	0	0	45.20
691518.10	5115329.50	1.50	40.2	40	41.1	41.6	42.5	40.3	24.8	0	0	43.40
691818.10	5115329.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.4	20.9	0	0	41.80
692118.10	5115329.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.8	36.5	16.7	0	0	40.20
692418.10	5115329.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.7	12.4	0	0	38.70
692718.10	5115329.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	8.9	0	0	37.30
693018.10	5115329.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36.1	31.2	0	0	0	36.00
693318.10	5115329.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693618.10	5115329.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
693918.10	5115329.50	1.50	35	34.5	34.9	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
694218.10	5115329.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.4	0	0	0	31.20
694518.10	5115329.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
694818.10	5115329.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
681018.10	5115029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.7	25.6	14.7	0	0	0	25.30
681318.10	5115029.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.3	0	0	0	26.20
681618.10	5115029.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.5	17.8	0	0	0	27.10
681918.10	5115029.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.5	0	0	0	28.10
682218.10	5115029.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
682518.10	5115029.50	1.50	34	33.5	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.10
682818.10	5115029.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.5	0	0	0	31.20
683118.10	5115029.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.7	26.1	0	0	0	32.30
683418.10	5115029.50	1.50	35.5	35	35.5	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
683718.10	5115029.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.9	29.4	0	0	0	34.70
684018.10	5115029.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31.1	0.7	0	0	36.00
684318.10	5115029.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	7.7	0	0	37.30
684618.10	5115029.50	1.50	37.9	37.5	38.4	38.3	38.4	34.6	12.4	0	0	38.70
684918.10	5115029.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.7	36.4	16.8	0	0	40.20
685218.10	5115029.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41.1	38.3	20.9	0	0	41.70
685518.10	5115029.50	1.50	40.2	40	41.1	41.5	42.5	40.3	24.9	0	0	43.40
685818.10	5115029.50	1.50	41.2	40.9	42.1	42.8	44	42.3	28.8	0	0	45.20
686118.10	5115029.50	1.50	42.2	42	43.3	44.1	45.6	44.5	32.8	0	0	47.20
686418.10	5115029.50	1.50	43.4	43.2	44.6	45.6	47.4	46.8	37	0	0	49.40
686718.10	5115029.50	1.50	44.8	44.6	46.1	47.3	49.4	49.3	41.3	5.8	0	51.80
687018.10	5115029.50	1.50	46.4	46.3	47.9	49.3	51.6	52.1	45.9	18.4	0	54.70
687318.10	5115029.50	1.50	48.4	48.3	50	51.6	54.2	55.2	50.8	29.9	0	58.00
687618.10	5115029.50	1.50	50.9	50.9	52.6	54.4	57.3	58.8	56	41.2	0	62.00
687918.10	5115029.50	1.50	53.5	53.5	55.3	57.3	60.5	62.3	60.8	50.3	21.3	66.10
688218.10	5115029.50	1.50	55.1	55.1	57	59.1	62.4	64.5	63.7	55	30.2	68.60
688518.10	5115029.50	1.50	55	55	56.8	58.9	62	64	62.8	52.8	23.4	67.90
688818.10	5115029.50	1.50	55.2	55.2	56.9	58.8	61.7	63.5	62.5	53.6	30.8	67.60
689118.10	5115029.50	1.50	52.6	52.6	54.3	56.1	59	60.6	58.7	47	18.1	64.20
689418.10	5115029.50	1.50	49.9	49.8	51.5	53.2	55.8	57	53.5	35.1	0	60.10
689718.10	5115029.50	1.50	47.7	47.6	49.2	50.8	53.2	53.9	48.7	23.8	0	56.70
690018.10	5115029.50	1.50	46	45.8	47.4	48.7	50.9	51.2	44.3	12.1	0	53.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690318.10	5115029.50	1.50	44.5	44.3	45.7	46.9	48.9	48.6	40	0	0	51.20
690618.10	5115029.50	1.50	43.2	43	44.3	45.3	47.1	46.3	35.9	0	0	48.90
690918.10	5115029.50	1.50	42	41.8	43.1	43.9	45.4	44.1	31.9	0	0	46.80
691218.10	5115029.50	1.50	41	40.8	42	42.6	43.8	42	28	0	0	44.90
691518.10	5115029.50	1.50	40.1	39.9	41	41.4	42.3	40	24.1	0	0	43.20
691818.10	5115029.50	1.50	39.3	39	40	40.3	40.9	38.1	20.3	0	0	41.50
692118.10	5115029.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.6	36.3	16.2	0	0	40.00
692418.10	5115029.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.2	38.3	34.5	11.9	0	0	38.60
692718.10	5115029.50	1.50	37.2	36.8	37.6	37.2	37.1	32.7	8.4	0	0	37.20
693018.10	5115029.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	31	0	0	0	35.90
693318.10	5115029.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.8	29.3	0	0	0	34.60
693618.10	5115029.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.7	27.6	0	0	0	33.40
693918.10	5115029.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	26	0	0	0	32.30
694218.10	5115029.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.3	0	0	0	31.10
694518.10	5115029.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
694818.10	5115029.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	20.9	0	0	0	29.00
681018.10	5114729.50	1.50	32	31.3	31.1	28.7	25.5	14.6	0	0	0	25.30
681318.10	5114729.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.5	16.2	0	0	0	26.10
681618.10	5114729.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
681918.10	5114729.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.4	19.3	0	0	0	28.00
682218.10	5114729.50	1.50	33.6	33	33.1	31.5	29.4	21	0	0	0	29.00
682518.10	5114729.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.6	0	0	0	30.00
682818.10	5114729.50	1.50	34.4	33.9	34.3	33	31.5	24.3	0	0	0	31.10
683118.10	5114729.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.9	0	0	0	32.20
683418.10	5114729.50	1.50	35.4	35	35.5	34.6	33.6	27.5	0	0	0	33.30
683718.10	5114729.50	1.50	36	35.5	36.1	35.4	34.7	29.2	0	0	0	34.50
684018.10	5114729.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.3	35.9	30.9	0.1	0	0	35.80
684318.10	5114729.50	1.50	37.1	36.8	37.5	37.2	37	32.6	6.3	0	0	37.10
684618.10	5114729.50	1.50	37.8	37.4	38.3	38.1	38.2	34.3	11.8	0	0	38.40
684918.10	5114729.50	1.50	38.5	38.1	39.1	39.1	39.5	36.1	16	0	0	39.90
685218.10	5114729.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.2	40.8	37.9	20.1	0	0	41.40
685518.10	5114729.50	1.50	40	39.8	40.9	41.3	42.2	39.8	23.9	0	0	43.00
685818.10	5114729.50	1.50	40.9	40.7	41.9	42.5	43.6	41.8	27.8	0	0	44.70
686118.10	5114729.50	1.50	41.9	41.7	43	43.7	45.2	43.9	31.7	0	0	46.60
686418.10	5114729.50	1.50	43	42.8	44.2	45.1	46.8	46	35.6	0	0	48.60
686718.10	5114729.50	1.50	44.2	44.1	45.5	46.7	48.6	48.3	39.6	0	0	50.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687018.10	5114729.50	1.50	45.6	45.5	47	48.3	50.6	50.7	43.6	12.2	0	53.30
687318.10	5114729.50	1.50	47.2	47.1	48.7	50.2	52.6	53.2	47.7	22.4	0	55.90
687618.10	5114729.50	1.50	48.8	48.7	50.4	52.1	54.7	55.7	51.4	30.9	0	58.60
687918.10	5114729.50	1.50	50.2	50.2	51.9	53.7	56.5	57.8	54.4	36.8	0	60.90
688218.10	5114729.50	1.50	51.1	51	52.8	54.7	57.6	59	56.1	40	0	62.20
688518.10	5114729.50	1.50	51.3	51.2	53	54.8	57.7	59.1	56.1	39.5	0	62.30
688818.10	5114729.50	1.50	50.9	50.8	52.5	54.3	57.1	58.4	55.2	38.4	0	61.50
689118.10	5114729.50	1.50	49.8	49.7	51.4	53.1	55.7	56.8	53.1	34.8	0	59.80
689418.10	5114729.50	1.50	48.2	48.1	49.7	51.3	53.8	54.6	49.7	26.9	0	57.40
689718.10	5114729.50	1.50	46.6	46.5	48.1	49.5	51.8	52.2	45.9	17.2	0	54.80
690018.10	5114729.50	1.50	45.2	45.1	46.5	47.8	49.9	49.9	42.1	5.3	0	52.40
690318.10	5114729.50	1.50	43.9	43.8	45.2	46.3	48.1	47.6	38.2	0	0	50.20
690618.10	5114729.50	1.50	42.8	42.6	43.9	44.8	46.4	45.5	34.4	0	0	48.10
690918.10	5114729.50	1.50	41.7	41.5	42.8	43.5	44.9	43.4	30.6	0	0	46.20
691218.10	5114729.50	1.50	40.8	40.5	41.7	42.3	43.4	41.4	26.9	0	0	44.40
691518.10	5114729.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	42	39.5	23.1	0	0	42.80
691818.10	5114729.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.7	19.3	0	0	41.20
692118.10	5114729.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.3	35.9	15.2	0	0	39.70
692418.10	5114729.50	1.50	37.7	37.4	38.2	38	38.1	34.1	11.1	0	0	38.30
692718.10	5114729.50	1.50	37.1	36.7	37.4	37.1	36.9	32.4	7	0	0	36.90
693018.10	5114729.50	1.50	36.5	36.1	36.7	36.2	35.8	30.7	0	0	0	35.70
693318.10	5114729.50	1.50	35.9	35.5	36.1	35.3	34.6	29	0	0	0	34.40
693618.10	5114729.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.4	0	0	0	33.20
693918.10	5114729.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.8	0	0	0	32.10
694218.10	5114729.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
694518.10	5114729.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.5	0	0	0	30.00
694818.10	5114729.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
681018.10	5114429.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.4	0	0	0	25.20
681318.10	5114429.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.3	26.3	16	0	0	0	26.00
681618.10	5114429.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.4	0	0	0	26.90
681918.10	5114429.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.3	19.1	0	0	0	27.90
682218.10	5114429.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.3	20.7	0	0	0	28.80
682518.10	5114429.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32.1	30.3	22.4	0	0	0	29.90
682818.10	5114429.50	1.50	34.4	33.8	34.2	32.8	31.3	24	0	0	0	30.90
683118.10	5114429.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.6	0	0	0	32.00
683418.10	5114429.50	1.50	35.3	34.9	35.4	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683718.10	5114429.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.9	0	0	0	34.30
684018.10	5114429.50	1.50	36.4	36	36.6	36.1	35.6	30.5	0	0	0	35.50
684318.10	5114429.50	1.50	37	36.6	37.3	37	36.8	32.2	5.5	0	0	36.80
684618.10	5114429.50	1.50	37.6	37.3	38.1	37.9	37.9	33.9	11	0	0	38.10
684918.10	5114429.50	1.50	38.3	37.9	38.8	38.8	39.2	35.6	14.8	0	0	39.50
685218.10	5114429.50	1.50	39	38.7	39.7	39.8	40.4	37.4	18.9	0	0	40.90
685518.10	5114429.50	1.50	39.8	39.5	40.5	40.9	41.7	39.2	22.7	0	0	42.50
685818.10	5114429.50	1.50	40.6	40.3	41.5	42	43.1	41.1	26.4	0	0	44.10
686118.10	5114429.50	1.50	41.5	41.3	42.5	43.2	44.5	43	30.1	0	0	45.80
686418.10	5114429.50	1.50	42.5	42.3	43.6	44.5	46	45	33.7	0	0	47.70
686718.10	5114429.50	1.50	43.5	43.4	44.7	45.8	47.6	47	37.3	0	0	49.60
687018.10	5114429.50	1.50	44.7	44.5	46	47.2	49.2	49.1	40.8	1.9	0	51.60
687318.10	5114429.50	1.50	45.9	45.7	47.2	48.6	50.9	51.1	44.1	13.1	0	53.70
687618.10	5114429.50	1.50	47	46.9	48.5	50	52.4	52.9	47	19.9	0	55.60
687918.10	5114429.50	1.50	47.9	47.8	49.5	51	53.6	54.3	49.2	24.7	0	57.10
688218.10	5114429.50	1.50	48.5	48.4	50.1	51.7	54.3	55.2	50.4	27	0	58.00
688518.10	5114429.50	1.50	48.6	48.5	50.2	51.8	54.4	55.3	50.5	27	0	58.10
688818.10	5114429.50	1.50	48.4	48.3	49.9	51.5	54	54.8	49.8	25.7	0	57.50
689118.10	5114429.50	1.50	47.6	47.5	49.1	50.6	53	53.7	48.1	22.7	0	56.40
689418.10	5114429.50	1.50	46.6	46.5	48	49.5	51.7	52.1	45.7	16.8	0	54.70
689718.10	5114429.50	1.50	45.5	45.3	46.8	48.1	50.2	50.2	42.7	8.1	0	52.80
690018.10	5114429.50	1.50	44.3	44.2	45.6	46.8	48.7	48.3	39.4	0	0	50.90
690318.10	5114429.50	1.50	43.3	43.1	44.4	45.4	47.2	46.4	36	0	0	49.00
690618.10	5114429.50	1.50	42.3	42	43.3	44.2	45.7	44.4	32.5	0	0	47.10
690918.10	5114429.50	1.50	41.3	41.1	42.3	43	44.2	42.5	28.9	0	0	45.40
691218.10	5114429.50	1.50	40.4	40.2	41.3	41.8	42.8	40.7	25.4	0	0	43.80
691518.10	5114429.50	1.50	39.6	39.4	40.4	40.7	41.5	38.9	21.7	0	0	42.20
691818.10	5114429.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.7	40.2	37.1	17.9	0	0	40.70
692118.10	5114429.50	1.50	38.2	37.9	38.7	38.7	39	35.4	14	0	0	39.30
692418.10	5114429.50	1.50	37.5	37.2	38	37.8	37.8	33.7	10.1	0	0	37.90
692718.10	5114429.50	1.50	36.9	36.5	37.3	36.9	36.6	32	3.6	0	0	36.60
693018.10	5114429.50	1.50	36.4	35.9	36.6	36	35.5	30.3	0	0	0	35.40
693318.10	5114429.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.1	34.4	28.7	0	0	0	34.20
693618.10	5114429.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27	0	0	0	33.00
693918.10	5114429.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.5	0	0	0	31.90
694218.10	5114429.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.8	31.2	23.8	0	0	0	30.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694518.10	5114429.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.2	22.3	0	0	0	29.80
694818.10	5114429.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.5	0	0	0	28.80
681018.10	5114129.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
681318.10	5114129.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.2	15.6	0	0	0	25.90
681618.10	5114129.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.70
681918.10	5114129.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28.1	18.8	0	0	0	27.70
682218.10	5114129.50	1.50	33.4	32.8	33	31.2	29.1	20.3	0	0	0	28.60
682518.10	5114129.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30.1	22	0	0	0	29.60
682818.10	5114129.50	1.50	34.3	33.7	34	32.7	31.1	23.6	0	0	0	30.70
683118.10	5114129.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25.2	0	0	0	31.70
683418.10	5114129.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.8	0	0	0	32.80
683718.10	5114129.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.2	28.4	0	0	0	34.00
684018.10	5114129.50	1.50	36.3	35.8	36.5	35.8	35.3	30.1	0	0	0	35.20
684318.10	5114129.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.7	36.4	31.7	4.4	0	0	36.40
684618.10	5114129.50	1.50	37.4	37	37.8	37.6	37.5	33.3	9.8	0	0	37.70
684918.10	5114129.50	1.50	38	37.7	38.6	38.5	38.7	35	13.2	0	0	39.00
685218.10	5114129.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.9	36.7	17.3	0	0	40.40
685518.10	5114129.50	1.50	39.4	39.1	40.2	40.4	41.2	38.4	21	0	0	41.80
685818.10	5114129.50	1.50	40.2	39.9	41	41.5	42.5	40.2	24.6	0	0	43.30
686118.10	5114129.50	1.50	41	40.8	41.9	42.6	43.8	42	28.1	0	0	44.90
686418.10	5114129.50	1.50	41.9	41.6	42.9	43.7	45.1	43.8	31.4	0	0	46.50
686718.10	5114129.50	1.50	42.8	42.6	43.9	44.8	46.5	45.5	34.7	0	0	48.20
687018.10	5114129.50	1.50	43.7	43.5	44.9	46	47.8	47.3	37.7	0	0	49.90
687318.10	5114129.50	1.50	44.6	44.4	45.9	47.1	49.1	48.9	40.4	0.2	0	51.50
687618.10	5114129.50	1.50	45.4	45.3	46.8	48.1	50.3	50.3	42.8	7.5	0	52.90
687918.10	5114129.50	1.50	46.1	46	47.5	48.9	51.2	51.4	44.4	12.1	0	54.00
688218.10	5114129.50	1.50	46.5	46.4	47.9	49.4	51.7	52	45.4	14.3	0	54.60
688518.10	5114129.50	1.50	46.6	46.5	48	49.5	51.8	52.1	45.5	14.3	0	54.70
688818.10	5114129.50	1.50	46.4	46.3	47.8	49.2	51.5	51.7	44.9	13.1	0	54.30
689118.10	5114129.50	1.50	45.9	45.8	47.3	48.6	50.8	50.9	43.6	10.1	0	53.50
689418.10	5114129.50	1.50	45.2	45	46.5	47.8	49.8	49.7	41.7	3.7	0	52.30
689718.10	5114129.50	1.50	44.3	44.2	45.6	46.8	48.7	48.3	39.2	0	0	50.80
690018.10	5114129.50	1.50	43.4	43.3	44.6	45.7	47.4	46.6	36.4	0	0	49.20
690318.10	5114129.50	1.50	42.5	42.3	43.6	44.5	46.1	44.9	33.4	0	0	47.60
690618.10	5114129.50	1.50	41.7	41.4	42.7	43.4	44.8	43.2	30.2	0	0	46.00
690918.10	5114129.50	1.50	40.8	40.6	41.8	42.3	43.5	41.5	26.9	0	0	44.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691218.10	5114129.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.2	39.8	23.5	0	0	43.00
691518.10	5114129.50	1.50	39.3	39	40	40.3	40.9	38.1	20	0	0	41.50
691818.10	5114129.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.7	36.4	16.4	0	0	40.10
692118.10	5114129.50	1.50	38	37.6	38.5	38.4	38.5	34.7	12.7	0	0	38.80
692418.10	5114129.50	1.50	37.3	37	37.7	37.5	37.4	33.1	8.2	0	0	37.50
692718.10	5114129.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.4	0	0	0	36.20
693018.10	5114129.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.7	35.2	29.8	0	0	0	35.00
693318.10	5114129.50	1.50	35.7	35.2	35.8	34.9	34.1	28.2	0	0	0	33.80
693618.10	5114129.50	1.50	35.2	34.7	35.1	34.1	33	26.6	0	0	0	32.70
693918.10	5114129.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32	25	0	0	0	31.60
694218.10	5114129.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.4	0	0	0	30.60
694518.10	5114129.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
694818.10	5114129.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20.2	0	0	0	28.60
681018.10	5113829.50	1.50	31.8	31.2	30.9	28.3	25	13.9	0	0	0	24.80
681318.10	5113829.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
681618.10	5113829.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.60
681918.10	5113829.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.3	0	0	0	27.50
682218.10	5113829.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.9	0	0	0	28.40
682518.10	5113829.50	1.50	33.7	33.2	33.3	31.7	29.8	21.6	0	0	0	29.40
682818.10	5113829.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.8	23.2	0	0	0	30.40
683118.10	5113829.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.8	24.8	0	0	0	31.40
683418.10	5113829.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.8	26.3	0	0	0	32.50
683718.10	5113829.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.9	27.9	0	0	0	33.60
684018.10	5113829.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.9	29.5	0	0	0	34.70
684318.10	5113829.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31.1	0.1	0	0	35.90
684618.10	5113829.50	1.50	37.2	36.8	37.5	37.2	37.1	32.7	7.3	0	0	37.10
684918.10	5113829.50	1.50	37.8	37.4	38.2	38.1	38.2	34.3	11.7	0	0	38.40
685218.10	5113829.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.3	35.9	15.4	0	0	39.70
685518.10	5113829.50	1.50	39	38.7	39.7	39.9	40.5	37.5	19.1	0	0	41.10
685818.10	5113829.50	1.50	39.7	39.5	40.5	40.9	41.7	39.2	22.5	0	0	42.40
686118.10	5113829.50	1.50	40.5	40.2	41.3	41.9	42.9	40.8	25.7	0	0	43.90
686418.10	5113829.50	1.50	41.2	41	42.2	42.9	44.1	42.4	28.8	0	0	45.30
686718.10	5113829.50	1.50	42	41.8	43	43.8	45.3	44	31.7	0	0	46.70
687018.10	5113829.50	1.50	42.7	42.5	43.9	44.8	46.4	45.5	34.4	0	0	48.10
687318.10	5113829.50	1.50	43.5	43.3	44.7	45.7	47.5	46.8	36.7	0	0	49.40
687618.10	5113829.50	1.50	44.1	43.9	45.4	46.5	48.4	48	38.7	0	0	50.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687918.10	5113829.50	1.50	44.6	44.4	45.9	47.1	49.1	48.8	40.1	0	0	51.30
688218.10	5113829.50	1.50	44.9	44.7	46.2	47.4	49.5	49.3	40.8	0	0	51.80
688518.10	5113829.50	1.50	45	44.8	46.3	47.5	49.6	49.4	41	0	0	51.90
688818.10	5113829.50	1.50	44.8	44.7	46.1	47.3	49.3	49.1	40.5	0	0	51.60
689118.10	5113829.50	1.50	44.5	44.3	45.7	46.9	48.8	48.4	39.4	0	0	51.00
689418.10	5113829.50	1.50	43.9	43.7	45.1	46.2	48.1	47.5	37.8	0	0	50.00
689718.10	5113829.50	1.50	43.3	43.1	44.4	45.4	47.1	46.3	35.7	0	0	48.90
690018.10	5113829.50	1.50	42.5	42.3	43.6	44.5	46.1	44.9	33.3	0	0	47.60
690318.10	5113829.50	1.50	41.8	41.6	42.8	43.6	44.9	43.4	30.6	0	0	46.20
690618.10	5113829.50	1.50	41.1	40.8	42	42.6	43.8	41.9	27.7	0	0	44.90
690918.10	5113829.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.6	42.6	40.3	24.6	0	0	43.50
691218.10	5113829.50	1.50	39.6	39.3	40.4	40.7	41.4	38.7	21.4	0	0	42.10
691518.10	5113829.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.7	40.3	37.1	18.1	0	0	40.80
691818.10	5113829.50	1.50	38.3	38	38.9	38.8	39.1	35.5	14.2	0	0	39.40
692118.10	5113829.50	1.50	37.7	37.3	38.1	38	38	34	10.4	0	0	38.20
692418.10	5113829.50	1.50	37.1	36.7	37.5	37.1	36.9	32.4	6	0	0	36.90
692718.10	5113829.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.3	35.8	30.8	0	0	0	35.70
693018.10	5113829.50	1.50	36	35.6	36.2	35.4	34.8	29.2	0	0	0	34.60
693318.10	5113829.50	1.50	35.5	35	35.5	34.7	33.7	27.7	0	0	0	33.50
693618.10	5113829.50	1.50	35	34.5	35	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
693918.10	5113829.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
694218.10	5113829.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.4	30.7	23	0	0	0	30.30
694518.10	5113829.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.7	29.7	21.4	0	0	0	29.30
694818.10	5113829.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.30
681018.10	5113529.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
681318.10	5113529.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.50
681618.10	5113529.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.30
681918.10	5113529.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.9	0	0	0	27.20
682218.10	5113529.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.5	0	0	0	28.10
682518.10	5113529.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21.1	0	0	0	29.10
682818.10	5113529.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
683118.10	5113529.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.5	24.2	0	0	0	31.10
683418.10	5113529.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.8	0	0	0	32.10
683718.10	5113529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.3	0	0	0	33.20
684018.10	5113529.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.30
684318.10	5113529.50	1.50	36.4	35.9	36.6	36	35.5	30.4	0	0	0	35.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684618.10	5113529.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.6	31.9	4.6	0	0	36.60
684918.10	5113529.50	1.50	37.4	37.1	37.9	37.6	37.6	33.4	9.5	0	0	37.70
685218.10	5113529.50	1.50	38	37.7	38.6	38.5	38.7	35	13.2	0	0	39.00
685518.10	5113529.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.3	39.8	36.5	16.8	0	0	40.20
685818.10	5113529.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38	20	0	0	41.50
686118.10	5113529.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	42	39.5	23.2	0	0	42.70
686418.10	5113529.50	1.50	40.6	40.3	41.4	42	43	41	26	0	0	44.00
686718.10	5113529.50	1.50	41.2	41	42.2	42.8	44.1	42.4	28.7	0	0	45.20
687018.10	5113529.50	1.50	41.8	41.6	42.9	43.6	45.1	43.6	31	0	0	46.40
687318.10	5113529.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.4	45.9	44.8	33.1	0	0	47.50
687618.10	5113529.50	1.50	42.9	42.7	44.1	45	46.7	45.7	34.7	0	0	48.40
687918.10	5113529.50	1.50	43.3	43.1	44.5	45.5	47.2	46.4	35.9	0	0	49.00
688218.10	5113529.50	1.50	43.5	43.3	44.7	45.8	47.5	46.8	36.5	0	0	49.40
688518.10	5113529.50	1.50	43.6	43.4	44.8	45.8	47.6	46.9	36.7	0	0	49.50
688818.10	5113529.50	1.50	43.5	43.3	44.7	45.7	47.4	46.7	36.2	0	0	49.30
689118.10	5113529.50	1.50	43.2	43	44.4	45.3	47	46.1	35.3	0	0	48.80
689418.10	5113529.50	1.50	42.8	42.6	43.9	44.8	46.4	45.3	34	0	0	48.00
689718.10	5113529.50	1.50	42.3	42.1	43.3	44.2	45.6	44.3	32.2	0	0	47.10
690018.10	5113529.50	1.50	41.7	41.5	42.7	43.4	44.7	43.2	30	0	0	46.00
690318.10	5113529.50	1.50	41.1	40.8	42	42.6	43.8	41.9	27.6	0	0	44.80
690618.10	5113529.50	1.50	40.4	40.2	41.3	41.8	42.7	40.5	24.9	0	0	43.60
690918.10	5113529.50	1.50	39.8	39.5	40.6	40.9	41.7	39.1	22	0	0	42.40
691218.10	5113529.50	1.50	39.1	38.8	39.8	40	40.6	37.6	19	0	0	41.20
691518.10	5113529.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.2	39.6	36.1	15.8	0	0	39.90
691818.10	5113529.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.5	34.6	12.3	0	0	38.70
692118.10	5113529.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.4	33.1	7.4	0	0	37.50
692418.10	5113529.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.7	36.4	31.6	0	0	0	36.30
692718.10	5113529.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.3	30.1	0	0	0	35.20
693018.10	5113529.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.1	34.3	28.6	0	0	0	34.10
693318.10	5113529.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.4	33.3	27	0	0	0	33.00
693618.10	5113529.50	1.50	34.8	34.4	34.7	33.6	32.3	25.5	0	0	0	32.00
693918.10	5113529.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24	0	0	0	30.90
694218.10	5113529.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.4	22.5	0	0	0	30.00
694518.10	5113529.50	1.50	33.6	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	29.00
694818.10	5113529.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.5	19.3	0	0	0	28.00
681018.10	5113229.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.5	13.1	0	0	0	24.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681318.10	5113229.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
681618.10	5113229.50	1.50	32.3	31.7	31.6	29.3	26.4	16	0	0	0	26.00
681918.10	5113229.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.4	0	0	0	26.90
682218.10	5113229.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	19	0	0	0	27.80
682518.10	5113229.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.2	20.5	0	0	0	28.70
682818.10	5113229.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30.1	22	0	0	0	29.70
683118.10	5113229.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31.1	23.6	0	0	0	30.70
683418.10	5113229.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32	25.1	0	0	0	31.70
683718.10	5113229.50	1.50	35.1	34.7	35.1	34.1	33	26.6	0	0	0	32.70
684018.10	5113229.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28.1	0	0	0	33.70
684318.10	5113229.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.6	0	0	0	34.80
684618.10	5113229.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31	0	0	0	35.90
684918.10	5113229.50	1.50	37.1	36.7	37.5	37.1	37	32.5	6.9	0	0	37.00
685218.10	5113229.50	1.50	37.6	37.3	38.1	37.9	38	34	10.9	0	0	38.20
685518.10	5113229.50	1.50	38.2	37.9	38.8	38.7	39	35.4	14.2	0	0	39.30
685818.10	5113229.50	1.50	38.8	38.4	39.4	39.5	40	36.8	17.5	0	0	40.50
686118.10	5113229.50	1.50	39.3	39	40.1	40.3	41	38.2	20.2	0	0	41.60
686418.10	5113229.50	1.50	39.9	39.6	40.7	41.1	42	39.5	23	0	0	42.70
686718.10	5113229.50	1.50	40.5	40.2	41.3	41.8	42.9	40.7	25.4	0	0	43.80
687018.10	5113229.50	1.50	41	40.7	41.9	42.5	43.7	41.8	27.6	0	0	44.80
687318.10	5113229.50	1.50	41.4	41.2	42.4	43.1	44.4	42.8	29.4	0	0	45.70
687618.10	5113229.50	1.50	41.8	41.6	42.9	43.7	45	43.6	30.8	0	0	46.40
687918.10	5113229.50	1.50	42.1	41.9	43.2	44	45.5	44.2	31.8	0	0	46.90
688218.10	5113229.50	1.50	42.3	42.1	43.4	44.3	45.8	44.5	32.4	0	0	47.20
688518.10	5113229.50	1.50	42.4	42.2	43.5	44.3	45.8	44.6	32.5	0	0	47.30
688818.10	5113229.50	1.50	42.3	42.1	43.4	44.2	45.7	44.4	32.2	0	0	47.10
689118.10	5113229.50	1.50	42.1	41.9	43.1	43.9	45.3	44	31.4	0	0	46.70
689418.10	5113229.50	1.50	41.8	41.5	42.8	43.5	44.8	43.3	30.2	0	0	46.10
689718.10	5113229.50	1.50	41.3	41.1	42.3	43	44.2	42.4	28.6	0	0	45.40
690018.10	5113229.50	1.50	40.9	40.6	41.8	42.3	43.4	41.4	26.6	0	0	44.40
690318.10	5113229.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.6	42.6	40.3	24.5	0	0	43.50
690618.10	5113229.50	1.50	39.8	39.5	40.6	40.9	41.7	39.1	21.9	0	0	42.40
690918.10	5113229.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.1	40.7	37.8	19.3	0	0	41.30
691218.10	5113229.50	1.50	38.7	38.3	39.3	39.4	39.8	36.4	16.3	0	0	40.20
691518.10	5113229.50	1.50	38.1	37.8	38.6	38.6	38.8	35	13	0	0	39.00
691818.10	5113229.50	1.50	37.6	37.2	38	37.8	37.8	33.6	8.3	0	0	37.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692118.10	5113229.50	1.50	37	36.7	37.4	37	36.8	32.2	4.1	0	0	36.80
692418.10	5113229.50	1.50	36.5	36.1	36.8	36.2	35.8	30.7	0	0	0	35.70
692718.10	5113229.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.8	29.3	0	0	0	34.60
693018.10	5113229.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.60
693318.10	5113229.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34	32.9	26.3	0	0	0	32.50
693618.10	5113229.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	31.9	24.9	0	0	0	31.50
693918.10	5113229.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.4	0	0	0	30.50
694218.10	5113229.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
694518.10	5113229.50	1.50	33.4	32.8	33	31.2	29.1	20.2	0	0	0	28.60
694818.10	5113229.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.6	0	0	0	27.70
681018.10	5112929.50	1.50	31.6	30.8	30.5	27.8	24.2	12.5	0	0	0	24.10
681318.10	5112929.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
681618.10	5112929.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.4	0	0	0	25.70
681918.10	5112929.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	26.9	16.9	0	0	0	26.60
682218.10	5112929.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.4	0	0	0	27.50
682518.10	5112929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.30
682818.10	5112929.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.4	0	0	0	29.30
683118.10	5112929.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20
683418.10	5112929.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.4	0	0	0	31.20
683718.10	5112929.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.9	0	0	0	32.20
684018.10	5112929.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.3	0	0	0	33.10
684318.10	5112929.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.1	34.4	28.7	0	0	0	34.20
684618.10	5112929.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.3	30.1	0	0	0	35.20
684918.10	5112929.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.5	3.5	0	0	36.30
685218.10	5112929.50	1.50	37.3	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	8.3	0	0	37.30
685518.10	5112929.50	1.50	37.7	37.4	38.2	38.1	38.2	34.2	11.4	0	0	38.40
685818.10	5112929.50	1.50	38.3	37.9	38.8	38.8	39.1	35.5	14.4	0	0	39.40
686118.10	5112929.50	1.50	38.8	38.4	39.4	39.5	40	36.8	17.2	0	0	40.40
686418.10	5112929.50	1.50	39.3	39	40	40.2	40.9	38	19.7	0	0	41.40
686718.10	5112929.50	1.50	39.7	39.4	40.5	40.9	41.7	39.1	22	0	0	42.40
687018.10	5112929.50	1.50	40.2	39.9	41	41.5	42.4	40.1	24	0	0	43.20
687318.10	5112929.50	1.50	40.6	40.3	41.5	42	43	40.9	25.7	0	0	44.00
687618.10	5112929.50	1.50	40.9	40.6	41.8	42.4	43.5	41.6	27	0	0	44.60
687918.10	5112929.50	1.50	41.1	40.9	42.1	42.7	43.9	42.1	27.9	0	0	45.00
688218.10	5112929.50	1.50	41.3	41	42.3	42.9	44.1	42.4	28.4	0	0	45.30
688518.10	5112929.50	1.50	41.3	41.1	42.3	43	44.2	42.4	28.5	0	0	45.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688818.10	5112929.50	1.50	41.3	41	42.2	42.9	44.1	42.3	28.2	0	0	45.20
689118.10	5112929.50	1.50	41.1	40.8	42	42.6	43.8	41.9	27.5	0	0	44.90
689418.10	5112929.50	1.50	40.8	40.6	41.7	42.3	43.4	41.3	26.4	0	0	44.40
689718.10	5112929.50	1.50	40.5	40.2	41.3	41.8	42.8	40.6	24.9	0	0	43.70
690018.10	5112929.50	1.50	40.1	39.8	40.9	41.3	42.2	39.7	23.2	0	0	42.90
690318.10	5112929.50	1.50	39.6	39.3	40.4	40.7	41.4	38.7	21.1	0	0	42.10
690618.10	5112929.50	1.50	39.2	38.9	39.8	40	40.6	37.6	18.9	0	0	41.10
690918.10	5112929.50	1.50	38.7	38.3	39.3	39.4	39.8	36.4	16.4	0	0	40.20
691218.10	5112929.50	1.50	38.2	37.8	38.7	38.6	38.9	35.2	13.4	0	0	39.10
691518.10	5112929.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	33.9	9.9	0	0	38.10
691818.10	5112929.50	1.50	37.2	36.8	37.5	37.2	37	32.5	6.1	0	0	37.10
692118.10	5112929.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.2	0	0	0	36.00
692418.10	5112929.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.8	35.2	29.8	0	0	0	35.00
692718.10	5112929.50	1.50	35.8	35.3	35.8	35	34.2	28.4	0	0	0	34.00
693018.10	5112929.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.3	27	0	0	0	33.00
693318.10	5112929.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.6	32.4	25.6	0	0	0	32.00
693618.10	5112929.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
693918.10	5112929.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
694218.10	5112929.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.10
694518.10	5112929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.6	0	0	0	28.20
694818.10	5112929.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.7	18.1	0	0	0	27.30
681018.10	5112629.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.9	11.1	0	0	0	23.70
681318.10	5112629.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
681618.10	5112629.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40
681918.10	5112629.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.3	0	0	0	26.20
682218.10	5112629.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.5	17.6	0	0	0	27.10
682518.10	5112629.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19.2	0	0	0	27.90
682818.10	5112629.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.3	20.6	0	0	0	28.80
683118.10	5112629.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22.1	0	0	0	29.70
683418.10	5112629.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31.1	23.6	0	0	0	30.60
683718.10	5112629.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	32	25	0	0	0	31.60
684018.10	5112629.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.9	26.4	0	0	0	32.50
684318.10	5112629.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
684618.10	5112629.50	1.50	36	35.5	36.1	35.4	34.7	29.1	0	0	0	34.50
684918.10	5112629.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.6	30.4	0	0	0	35.50
685218.10	5112629.50	1.50	36.8	36.5	37.2	36.7	36.5	31.7	3.7	0	0	36.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685518.10	5112629.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.3	33	8.4	0	0	37.40
685818.10	5112629.50	1.50	37.8	37.4	38.2	38.1	38.2	34.2	11.5	0	0	38.40
686118.10	5112629.50	1.50	38.2	37.9	38.8	38.7	39	35.4	13.8	0	0	39.30
686418.10	5112629.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.3	39.8	36.4	16.4	0	0	40.20
686718.10	5112629.50	1.50	39	38.7	39.7	39.9	40.5	37.4	18.5	0	0	41.00
687018.10	5112629.50	1.50	39.4	39.1	40.2	40.4	41.1	38.3	20.3	0	0	41.70
687318.10	5112629.50	1.50	39.7	39.5	40.5	40.9	41.7	39.1	21.9	0	0	42.40
687618.10	5112629.50	1.50	40	39.7	40.8	41.2	42.1	39.7	23.1	0	0	42.90
687918.10	5112629.50	1.50	40.2	40	41.1	41.5	42.4	40.1	24	0	0	43.30
688218.10	5112629.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.7	42.6	40.3	24.4	0	0	43.50
688518.10	5112629.50	1.50	40.4	40.1	41.2	41.7	42.7	40.4	24.5	0	0	43.50
688818.10	5112629.50	1.50	40.3	40.1	41.2	41.6	42.6	40.3	24.2	0	0	43.40
689118.10	5112629.50	1.50	40.2	39.9	41	41.4	42.3	39.9	23.6	0	0	43.20
689418.10	5112629.50	1.50	40	39.7	40.8	41.1	42	39.5	22.6	0	0	42.70
689718.10	5112629.50	1.50	39.7	39.4	40.4	40.8	41.5	38.8	21.3	0	0	42.20
690018.10	5112629.50	1.50	39.3	39	40.1	40.3	40.9	38	19.7	0	0	41.50
690318.10	5112629.50	1.50	39	38.7	39.6	39.8	40.3	37.1	17.8	0	0	40.70
690618.10	5112629.50	1.50	38.5	38.2	39.2	39.2	39.6	36.1	15.7	0	0	39.90
690918.10	5112629.50	1.50	38.1	37.8	38.6	38.6	38.8	35	13	0	0	39.00
691218.10	5112629.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	33.9	9.8	0	0	38.10
691518.10	5112629.50	1.50	37.2	36.9	37.6	37.3	37.1	32.7	6.1	0	0	37.20
691818.10	5112629.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.4	0	0	0	36.20
692118.10	5112629.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.1	0	0	0	35.20
692418.10	5112629.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.5	28.8	0	0	0	34.30
692718.10	5112629.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.6	27.5	0	0	0	33.30
693018.10	5112629.50	1.50	35	34.6	35	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
693318.10	5112629.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.2	31.8	24.7	0	0	0	31.40
693618.10	5112629.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	30.9	23.3	0	0	0	30.50
693918.10	5112629.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.9	0	0	0	29.60
694218.10	5112629.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.1	20.3	0	0	0	28.70
694518.10	5112629.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.9	0	0	0	27.80
694818.10	5112629.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.3	17.5	0	0	0	27.00
681018.10	5112329.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	10.5	0	0	0	23.40
681318.10	5112329.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	12.7	0	0	0	24.30
681618.10	5112329.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.3	14.3	0	0	0	25.10
681918.10	5112329.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.1	26.1	15.6	0	0	0	25.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682218.10	5112329.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	17	0	0	0	26.60
682518.10	5112329.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.9	18.4	0	0	0	27.50
682818.10	5112329.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.30
683118.10	5112329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.3	0	0	0	29.20
683418.10	5112329.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
683718.10	5112329.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
684018.10	5112329.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.5	0	0	0	31.90
684318.10	5112329.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.8	0	0	0	32.80
684618.10	5112329.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28	0	0	0	33.70
684918.10	5112329.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.8	29.3	0	0	0	34.60
685218.10	5112329.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.6	30.5	0	0	0	35.50
685518.10	5112329.50	1.50	36.8	36.5	37.2	36.7	36.4	31.7	1.1	0	0	36.40
685818.10	5112329.50	1.50	37.3	36.9	37.6	37.3	37.2	32.9	8	0	0	37.30
686118.10	5112329.50	1.50	37.7	37.3	38.1	37.9	38	33.9	10.5	0	0	38.10
686418.10	5112329.50	1.50	38	37.7	38.6	38.5	38.7	34.9	12.8	0	0	38.90
686718.10	5112329.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.3	35.8	14.7	0	0	39.70
687018.10	5112329.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.9	36.6	16.6	0	0	40.30
687318.10	5112329.50	1.50	39	38.7	39.7	39.8	40.4	37.3	17.9	0	0	40.90
687618.10	5112329.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.1	40.8	37.8	19.1	0	0	41.30
687918.10	5112329.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.4	41	38.2	19.9	0	0	41.60
688218.10	5112329.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.2	38.4	20.4	0	0	41.80
688518.10	5112329.50	1.50	39.5	39.2	40.3	40.5	41.3	38.5	20.5	0	0	41.90
688818.10	5112329.50	1.50	39.5	39.2	40.2	40.5	41.2	38.3	20.3	0	0	41.80
689118.10	5112329.50	1.50	39.4	39.1	40.1	40.3	41	38.1	19.7	0	0	41.50
689418.10	5112329.50	1.50	39.2	38.9	39.9	40.1	40.7	37.6	18.8	0	0	41.20
689718.10	5112329.50	1.50	38.9	38.6	39.6	39.7	40.2	37	17.4	0	0	40.70
690018.10	5112329.50	1.50	38.6	38.3	39.3	39.3	39.7	36.3	16.1	0	0	40.10
690318.10	5112329.50	1.50	38.3	38	38.9	38.9	39.1	35.5	13.9	0	0	39.40
690618.10	5112329.50	1.50	38	37.6	38.5	38.3	38.5	34.6	11.6	0	0	38.70
690918.10	5112329.50	1.50	37.6	37.2	38	37.8	37.8	33.6	9.3	0	0	37.90
691218.10	5112329.50	1.50	37.2	36.8	37.6	37.2	37	32.5	4.5	0	0	37.10
691518.10	5112329.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.4	0	0	0	36.20
691818.10	5112329.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.5	30.2	0	0	0	35.30
692118.10	5112329.50	1.50	36	35.5	36.1	35.4	34.6	29	0	0	0	34.40
692418.10	5112329.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.8	27.8	0	0	0	33.50
692718.10	5112329.50	1.50	35.1	34.7	35.1	34.1	33	26.5	0	0	0	32.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693018.10	5112329.50	1.50	34.8	34.3	34.6	33.4	32.1	25.2	0	0	0	31.70
693318.10	5112329.50	1.50	34.4	33.8	34.2	32.8	31.3	23.8	0	0	0	30.80
693618.10	5112329.50	1.50	34	33.4	33.7	32.2	30.4	22.5	0	0	0	30.00
693918.10	5112329.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.10
694218.10	5112329.50	1.50	33.3	32.7	32.7	30.9	28.6	19.6	0	0	0	28.20
694518.10	5112329.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
694818.10	5112329.50	1.50	32.6	31.9	31.8	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.60
681018.10	5112029.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	10	0	0	0	23.10
681318.10	5112029.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	11.9	0	0	0	23.90
681618.10	5112029.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.6	0	0	0	24.70
681918.10	5112029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40
682218.10	5112029.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.3	0	0	0	26.20
682518.10	5112029.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.6	0	0	0	27.00
682818.10	5112029.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.3	19	0	0	0	27.80
683118.10	5112029.50	1.50	33.4	32.8	33	31.2	29.1	20.4	0	0	0	28.70
683418.10	5112029.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	30	21.8	0	0	0	29.50
683718.10	5112029.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.8	23.1	0	0	0	30.40
684018.10	5112029.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.5	0	0	0	31.20
684318.10	5112029.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.7	0	0	0	32.10
684618.10	5112029.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.2	26.9	0	0	0	32.90
684918.10	5112029.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.9	34	28.1	0	0	0	33.80
685218.10	5112029.50	1.50	36	35.6	36.2	35.5	34.8	29.3	0	0	0	34.60
685518.10	5112029.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.6	30.4	0	0	0	35.40
685818.10	5112029.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.5	0.3	0	0	36.20
686118.10	5112029.50	1.50	37.1	36.7	37.5	37.1	37	32.5	7.1	0	0	37.00
686418.10	5112029.50	1.50	37.5	37.1	37.9	37.6	37.6	33.4	8.9	0	0	37.70
686718.10	5112029.50	1.50	37.8	37.4	38.3	38.1	38.2	34.2	11	0	0	38.40
687018.10	5112029.50	1.50	38	37.7	38.6	38.5	38.7	34.9	12.6	0	0	38.90
687318.10	5112029.50	1.50	38.3	38	38.9	38.8	39.1	35.5	14	0	0	39.40
687618.10	5112029.50	1.50	38.5	38.2	39.1	39.1	39.5	36	15.1	0	0	39.80
687918.10	5112029.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.7	36.3	15.8	0	0	40.10
688218.10	5112029.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.9	36.5	16.2	0	0	40.30
688518.10	5112029.50	1.50	38.7	38.4	39.4	39.5	39.9	36.6	16.2	0	0	40.30
688818.10	5112029.50	1.50	38.7	38.4	39.3	39.4	39.8	36.5	16	0	0	40.20
689118.10	5112029.50	1.50	38.6	38.3	39.2	39.3	39.7	36.2	15.5	0	0	40.00
689418.10	5112029.50	1.50	38.4	38.1	39	39	39.4	35.8	14.7	0	0	39.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689718.10	5112029.50	1.50	38.2	37.9	38.8	38.8	39	35.3	13.5	0	0	39.30
690018.10	5112029.50	1.50	38	37.7	38.5	38.4	38.6	34.7	11.7	0	0	38.80
690318.10	5112029.50	1.50	37.7	37.4	38.2	38	38	33.9	9.8	0	0	38.20
690618.10	5112029.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.4	33.1	7.5	0	0	37.50
690918.10	5112029.50	1.50	37.1	36.7	37.4	37	36.8	32.2	1.5	0	0	36.80
691218.10	5112029.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.2	0	0	0	36.00
691518.10	5112029.50	1.50	36.3	35.9	36.6	35.9	35.4	30.1	0	0	0	35.20
691818.10	5112029.50	1.50	36	35.5	36.1	35.4	34.6	29	0	0	0	34.40
692118.10	5112029.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.8	33.9	27.8	0	0	0	33.60
692418.10	5112029.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.6	0	0	0	32.80
692718.10	5112029.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.4	0	0	0	31.90
693018.10	5112029.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.1	0	0	0	31.10
693318.10	5112029.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.4	30.7	22.9	0	0	0	30.20
693618.10	5112029.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.40
693918.10	5112029.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	29	20	0	0	0	28.50
694218.10	5112029.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.7	0	0	0	27.70
694518.10	5112029.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.4	0	0	0	26.90
694818.10	5112029.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	16.1	0	0	0	26.10
681018.10	5111729.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.7	8.8	0	0	0	22.70
681318.10	5111729.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	10.6	0	0	0	23.50
681618.10	5111729.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	12.7	0	0	0	24.20
681918.10	5111729.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
682218.10	5111729.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.4	0	0	0	25.80
682518.10	5111729.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.9	16.8	0	0	0	26.50
682818.10	5111729.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.7	18	0	0	0	27.30
683118.10	5111729.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.4	0	0	0	28.10
683418.10	5111729.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
683718.10	5111729.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22.1	0	0	0	29.70
684018.10	5111729.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	30.9	23.4	0	0	0	30.50
684318.10	5111729.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
684618.10	5111729.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.8	0	0	0	32.10
684918.10	5111729.50	1.50	35.3	34.8	35.3	34.3	33.2	26.9	0	0	0	32.90
685218.10	5111729.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	34	28	0	0	0	33.70
685518.10	5111729.50	1.50	36	35.5	36.1	35.4	34.7	29.1	0	0	0	34.50
685818.10	5111729.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.3	30.1	0	0	0	35.20
686118.10	5111729.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31	0	0	0	35.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686418.10	5111729.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.8	36.5	31.8	3.5	0	0	36.50
686718.10	5111729.50	1.50	37.2	36.8	37.6	37.2	37.1	32.6	6.2	0	0	37.10
687018.10	5111729.50	1.50	37.4	37.1	37.8	37.6	37.5	33.3	9	0	0	37.60
687318.10	5111729.50	1.50	37.6	37.3	38.1	37.9	37.9	33.8	10	0	0	38.10
687618.10	5111729.50	1.50	37.8	37.5	38.3	38.1	38.2	34.2	10.8	0	0	38.40
687918.10	5111729.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.4	34.5	11.7	0	0	38.70
688218.10	5111729.50	1.50	38	37.7	38.5	38.4	38.6	34.7	12	0	0	38.80
688518.10	5111729.50	1.50	38	37.7	38.5	38.4	38.6	34.8	12.3	0	0	38.80
688818.10	5111729.50	1.50	38	37.6	38.5	38.4	38.5	34.7	12	0	0	38.80
689118.10	5111729.50	1.50	37.9	37.6	38.4	38.3	38.4	34.5	11.3	0	0	38.60
689418.10	5111729.50	1.50	37.8	37.4	38.3	38.1	38.1	34.1	10.6	0	0	38.30
689718.10	5111729.50	1.50	37.6	37.2	38	37.8	37.8	33.6	9.2	0	0	37.90
690018.10	5111729.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.4	33.1	7.4	0	0	37.50
690318.10	5111729.50	1.50	37.1	36.8	37.5	37.1	36.9	32.4	1.7	0	0	36.90
690618.10	5111729.50	1.50	36.9	36.5	37.2	36.7	36.4	31.6	0.2	0	0	36.40
690918.10	5111729.50	1.50	36.6	36.1	36.8	36.3	35.8	30.7	0	0	0	35.70
691218.10	5111729.50	1.50	36.2	35.8	36.4	35.8	35.2	29.8	0	0	0	35.00
691518.10	5111729.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.5	28.8	0	0	0	34.30
691818.10	5111729.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
692118.10	5111729.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.7	0	0	0	32.80
692418.10	5111729.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.6	32.3	25.5	0	0	0	32.00
692718.10	5111729.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.3	0	0	0	31.20
693018.10	5111729.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.5	30.8	23.1	0	0	0	30.40
693318.10	5111729.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
693618.10	5111729.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.4	0	0	0	28.70
693918.10	5111729.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.4	19.1	0	0	0	28.00
694218.10	5111729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.8	0	0	0	27.20
694518.10	5111729.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.6	0	0	0	26.40
694818.10	5111729.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
681018.10	5111429.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	8.2	0	0	0	22.30
681318.10	5111429.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23.1	9.9	0	0	0	23.10
681618.10	5111429.50	1.50	31.5	30.7	30.3	27.6	23.9	11.5	0	0	0	23.80
681918.10	5111429.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.4	0	0	0	24.60
682218.10	5111429.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
682518.10	5111429.50	1.50	32.3	31.7	31.6	29.3	26.3	15.9	0	0	0	26.00
682818.10	5111429.50	1.50	32.6	32	32	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683118.10	5111429.50	1.50	33	32.3	32.4	30.4	27.9	18.5	0	0	0	27.50
683418.10	5111429.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.7	0	0	0	28.30
683718.10	5111429.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.10
684018.10	5111429.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32	30.3	22.2	0	0	0	29.80
684318.10	5111429.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.5	0	0	0	30.60
684618.10	5111429.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.1	31.7	24.6	0	0	0	31.30
684918.10	5111429.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.7	0	0	0	32.10
685218.10	5111429.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.7	0	0	0	32.80
685518.10	5111429.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
685818.10	5111429.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.4	28.6	0	0	0	34.20
686118.10	5111429.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.5	0	0	0	34.80
686418.10	5111429.50	1.50	36.4	36	36.6	36	35.5	30.3	0	0	0	35.40
686718.10	5111429.50	1.50	36.6	36.2	36.9	36.4	36	31	0	0	0	35.90
687018.10	5111429.50	1.50	36.8	36.4	37.2	36.7	36.4	31.6	0	0	0	36.40
687318.10	5111429.50	1.50	37	36.6	37.4	37	36.8	32.1	3.6	0	0	36.80
687618.10	5111429.50	1.50	37.2	36.8	37.5	37.2	37	32.5	5.7	0	0	37.10
687918.10	5111429.50	1.50	37.3	36.9	37.7	37.4	37.2	32.8	7.2	0	0	37.30
688218.10	5111429.50	1.50	37.3	37	37.7	37.4	37.3	33	7.5	0	0	37.40
688518.10	5111429.50	1.50	37.4	37	37.8	37.5	37.4	33	7.5	0	0	37.40
688818.10	5111429.50	1.50	37.3	37	37.7	37.4	37.3	32.9	7.3	0	0	37.40
689118.10	5111429.50	1.50	37.3	36.9	37.6	37.3	37.2	32.7	5.9	0	0	37.20
689418.10	5111429.50	1.50	37.1	36.8	37.5	37.1	37	32.4	3.8	0	0	37.00
689718.10	5111429.50	1.50	37	36.6	37.3	36.9	36.7	32	0.5	0	0	36.60
690018.10	5111429.50	1.50	36.8	36.4	37.1	36.6	36.3	31.4	0	0	0	36.20
690318.10	5111429.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	30.8	0	0	0	35.80
690618.10	5111429.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.4	30.1	0	0	0	35.20
690918.10	5111429.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.8	29.3	0	0	0	34.60
691218.10	5111429.50	1.50	35.8	35.3	35.9	35.1	34.2	28.4	0	0	0	34.00
691518.10	5111429.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.6	27.5	0	0	0	33.30
691818.10	5111429.50	1.50	35.2	34.7	35.1	34.1	33	26.5	0	0	0	32.60
692118.10	5111429.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.6	32.3	25.4	0	0	0	31.90
692418.10	5111429.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.3	0	0	0	31.20
692718.10	5111429.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	30.9	23.2	0	0	0	30.40
693018.10	5111429.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.1	22	0	0	0	29.70
693318.10	5111429.50	1.50	33.6	33	33.1	31.4	29.4	20.7	0	0	0	28.90
693618.10	5111429.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.9	28.6	19.4	0	0	0	28.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693918.10	5111429.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
694218.10	5111429.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.9	0	0	0	26.70
694518.10	5111429.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.2	15.8	0	0	0	25.90
694818.10	5111429.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.6	0	0	0	25.20
681018.10	5111129.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	5.7	0	0	0	21.80
681318.10	5111129.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.5	8.7	0	0	0	22.60
681618.10	5111129.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.4	10.4	0	0	0	23.30
681918.10	5111129.50	1.50	31.6	30.8	30.5	27.8	24.2	12.5	0	0	0	24.10
682218.10	5111129.50	1.50	31.8	31.1	30.9	28.3	25	13.8	0	0	0	24.80
682518.10	5111129.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15	0	0	0	25.50
682818.10	5111129.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.3	0	0	0	26.20
683118.10	5111129.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.4	0	0	0	26.90
683418.10	5111129.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28.1	18.7	0	0	0	27.60
683718.10	5111129.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.40
684018.10	5111129.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
684318.10	5111129.50	1.50	33.9	33.4	33.6	32.1	30.3	22.3	0	0	0	29.80
684618.10	5111129.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	30.9	23.4	0	0	0	30.50
684918.10	5111129.50	1.50	34.5	34	34.3	33.1	31.6	24.5	0	0	0	31.20
685218.10	5111129.50	1.50	34.8	34.3	34.7	33.5	32.3	25.5	0	0	0	31.90
685518.10	5111129.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.9	26.4	0	0	0	32.50
685818.10	5111129.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.2	0	0	0	33.10
686118.10	5111129.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.9	34	28	0	0	0	33.70
686418.10	5111129.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.5	28.8	0	0	0	34.20
686718.10	5111129.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	34.9	29.4	0	0	0	34.70
687018.10	5111129.50	1.50	36.3	35.9	36.5	35.9	35.3	30	0	0	0	35.10
687318.10	5111129.50	1.50	36.4	36	36.7	36.1	35.6	30.5	0	0	0	35.50
687618.10	5111129.50	1.50	36.6	36.2	36.8	36.3	35.9	30.8	0	0	0	35.80
687918.10	5111129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.4	36	31.1	0	0	0	36.00
688218.10	5111129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.2	31.2	0	0	0	36.10
688518.10	5111129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.2	31.3	0	0	0	36.10
688818.10	5111129.50	1.50	36.7	36.3	37	36.5	36.1	31.2	0	0	0	36.10
689118.10	5111129.50	1.50	36.7	36.3	36.9	36.4	36	31	0	0	0	35.90
689418.10	5111129.50	1.50	36.6	36.1	36.8	36.3	35.8	30.7	0	0	0	35.70
689718.10	5111129.50	1.50	36.4	36	36.6	36.1	35.5	30.3	0	0	0	35.40
690018.10	5111129.50	1.50	36.3	35.8	36.4	35.8	35.2	29.8	0	0	0	35.00
690318.10	5111129.50	1.50	36.1	35.6	36.2	35.5	34.8	29.2	0	0	0	34.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690618.10	5111129.50	1.50	35.8	35.4	35.9	35.2	34.4	28.6	0	0	0	34.10
690918.10	5111129.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.8	33.9	27.8	0	0	0	33.60
691218.10	5111129.50	1.50	35.3	34.9	35.3	34.4	33.3	27	0	0	0	33.00
691518.10	5111129.50	1.50	35.1	34.6	35	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
691818.10	5111129.50	1.50	34.8	34.3	34.6	33.5	32.1	25.2	0	0	0	31.70
692118.10	5111129.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.1	0	0	0	31.10
692418.10	5111129.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.5	30.8	23.1	0	0	0	30.40
692718.10	5111129.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.1	22	0	0	0	29.70
693018.10	5111129.50	1.50	33.6	33	33.2	31.4	29.4	20.8	0	0	0	29.00
693318.10	5111129.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.6	0	0	0	28.20
693618.10	5111129.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	27.9	18.3	0	0	0	27.50
693918.10	5111129.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.2	0	0	0	26.80
694218.10	5111129.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	16.1	0	0	0	26.10
694518.10	5111129.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40
694818.10	5111129.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
681018.10	5110829.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21.1	3.5	0	0	0	21.40
681318.10	5110829.50	1.50	30.8	30	29.5	26.3	21.9	7.2	0	0	0	22.10
681618.10	5110829.50	1.50	31.1	30.3	29.9	26.8	22.8	9.1	0	0	0	22.80
681918.10	5110829.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.6	10.7	0	0	0	23.50
682218.10	5110829.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	12.8	0	0	0	24.30
682518.10	5110829.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.1	0	0	0	25.00
682818.10	5110829.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	25.9	15.2	0	0	0	25.70
683118.10	5110829.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.30
683418.10	5110829.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00
683718.10	5110829.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.7	0	0	0	27.70
684018.10	5110829.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.8	0	0	0	28.40
684318.10	5110829.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.10
684618.10	5110829.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.2	22.1	0	0	0	29.70
684918.10	5110829.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.4	30.8	23.1	0	0	0	30.40
685218.10	5110829.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24.1	0	0	0	31.00
685518.10	5110829.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	32	25	0	0	0	31.60
685818.10	5110829.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.8	0	0	0	32.20
686118.10	5110829.50	1.50	35.2	34.7	35.1	34.1	33	26.6	0	0	0	32.70
686418.10	5110829.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.5	27.2	0	0	0	33.20
686718.10	5110829.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.8	33.9	27.9	0	0	0	33.60
687018.10	5110829.50	1.50	35.8	35.3	35.8	35	34.2	28.4	0	0	0	34.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687318.10	5110829.50	1.50	35.9	35.5	36	35.3	34.5	28.8	0	0	0	34.30
687618.10	5110829.50	1.50	36	35.6	36.2	35.4	34.7	29.1	0	0	0	34.50
687918.10	5110829.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	34.9	29.4	0	0	0	34.70
688218.10	5110829.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.5	0	0	0	34.80
688518.10	5110829.50	1.50	36.2	35.7	36.3	35.7	35	29.6	0	0	0	34.80
688818.10	5110829.50	1.50	36.1	35.7	36.3	35.6	35	29.5	0	0	0	34.80
689118.10	5110829.50	1.50	36.1	35.7	36.2	35.5	34.9	29.3	0	0	0	34.70
689418.10	5110829.50	1.50	36	35.6	36.1	35.4	34.7	29	0	0	0	34.50
689718.10	5110829.50	1.50	35.9	35.4	36	35.2	34.4	28.7	0	0	0	34.20
690018.10	5110829.50	1.50	35.7	35.3	35.8	35	34.1	28.2	0	0	0	33.90
690318.10	5110829.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
690618.10	5110829.50	1.50	35.3	34.9	35.4	34.4	33.4	27	0	0	0	33.00
690918.10	5110829.50	1.50	35.1	34.6	35.1	34.1	32.9	26.3	0	0	0	32.60
691218.10	5110829.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.6	0	0	0	32.00
691518.10	5110829.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.3	31.8	24.7	0	0	0	31.40
691818.10	5110829.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.8	31.3	23.8	0	0	0	30.90
692118.10	5110829.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.4	30.7	22.9	0	0	0	30.20
692418.10	5110829.50	1.50	33.8	33.3	33.5	31.9	30	21.8	0	0	0	29.60
692718.10	5110829.50	1.50	33.6	33	33.1	31.4	29.4	20.7	0	0	0	28.90
693018.10	5110829.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.5	0	0	0	28.20
693318.10	5110829.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.4	0	0	0	27.60
693618.10	5110829.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.3	0	0	0	26.90
693918.10	5110829.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.2	0	0	0	26.20
694218.10	5110829.50	1.50	32.2	31.5	31.3	28.9	25.8	15.1	0	0	0	25.60
694518.10	5110829.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
694818.10	5110829.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	12.9	0	0	0	24.20
681018.10	5110529.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.6	0	0	0	0	20.90
681318.10	5110529.50	1.50	30.7	29.8	29.3	25.9	21.4	5.4	0	0	0	21.60
681618.10	5110529.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.5	22.2	7.5	0	0	0	22.30
681918.10	5110529.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	9.9	0	0	0	23.10
682218.10	5110529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	11.3	0	0	0	23.70
682518.10	5110529.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.6	13	0	0	0	24.40
682818.10	5110529.50	1.50	32	31.3	31	28.5	25.3	14.3	0	0	0	25.10
683118.10	5110529.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.4	0	0	0	25.70
683418.10	5110529.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.40
683718.10	5110529.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684018.10	5110529.50	1.50	33	32.4	32.4	30.5	28.1	18.7	0	0	0	27.60
684318.10	5110529.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.7	0	0	0	28.30
684618.10	5110529.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.4	20.8	0	0	0	28.90
684918.10	5110529.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	30	21.8	0	0	0	29.50
685218.10	5110529.50	1.50	34	33.5	33.7	32.3	30.5	22.7	0	0	0	30.10
685518.10	5110529.50	1.50	34.3	33.8	34	32.7	31.1	23.6	0	0	0	30.70
685818.10	5110529.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.6	24.3	0	0	0	31.20
686118.10	5110529.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32	25.1	0	0	0	31.70
686418.10	5110529.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.5	25.8	0	0	0	32.10
686718.10	5110529.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.8	26.3	0	0	0	32.50
687018.10	5110529.50	1.50	35.2	34.8	35.2	34.2	33.2	26.8	0	0	0	32.80
687318.10	5110529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.5	33.4	27.2	0	0	0	33.10
687618.10	5110529.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.6	27.5	0	0	0	33.40
687918.10	5110529.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
688218.10	5110529.50	1.50	35.6	35.1	35.7	34.8	33.9	27.9	0	0	0	33.60
688518.10	5110529.50	1.50	35.6	35.2	35.7	34.8	33.9	27.9	0	0	0	33.60
688818.10	5110529.50	1.50	35.6	35.1	35.6	34.8	33.9	27.8	0	0	0	33.60
689118.10	5110529.50	1.50	35.5	35.1	35.6	34.7	33.8	27.7	0	0	0	33.50
689418.10	5110529.50	1.50	35.5	35	35.5	34.6	33.6	27.4	0	0	0	33.30
689718.10	5110529.50	1.50	35.4	34.9	35.4	34.4	33.4	27.1	0	0	0	33.10
690018.10	5110529.50	1.50	35.2	34.7	35.2	34.2	33.1	26.7	0	0	0	32.80
690318.10	5110529.50	1.50	35.1	34.6	35	33.9	32.8	26.1	0	0	0	32.40
690618.10	5110529.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.5	0	0	0	32.00
690918.10	5110529.50	1.50	34.7	34.2	34.5	33.3	31.9	24.8	0	0	0	31.50
691218.10	5110529.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.1	0	0	0	31.10
691518.10	5110529.50	1.50	34.2	33.7	34	32.6	31	23.4	0	0	0	30.50
691818.10	5110529.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.4	22.5	0	0	0	30.00
692118.10	5110529.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.8	21.5	0	0	0	29.40
692418.10	5110529.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.2	20.4	0	0	0	28.80
692718.10	5110529.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.6	19.4	0	0	0	28.10
693018.10	5110529.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	28	18.3	0	0	0	27.50
693318.10	5110529.50	1.50	32.7	32.1	32.1	29.9	27.3	17.3	0	0	0	26.90
693618.10	5110529.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.6	16.3	0	0	0	26.30
693918.10	5110529.50	1.50	32.2	31.5	31.3	29	25.9	15.2	0	0	0	25.60
694218.10	5110529.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
694518.10	5110529.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.4	13.1	0	0	0	24.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694818.10	5110529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.4	23.6	11.7	0	0	0	23.60
681018.10	5110229.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25	20.1	0	0	0	0	20.50
681318.10	5110229.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.8	0.1	0	0	0	21.10
681618.10	5110229.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	5.6	0	0	0	21.80
681918.10	5110229.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8.5	0	0	0	22.50
682218.10	5110229.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10.1	0	0	0	23.20
682518.10	5110229.50	1.50	31.5	30.7	30.4	27.6	23.9	11.8	0	0	0	23.80
682818.10	5110229.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.3	0	0	0	24.50
683118.10	5110229.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.3	14.4	0	0	0	25.10
683418.10	5110229.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.4	0	0	0	25.70
683718.10	5110229.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.5	0	0	0	26.30
684018.10	5110229.50	1.50	32.7	32.1	32.1	29.9	27.3	17.4	0	0	0	26.90
684318.10	5110229.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	27.9	18.3	0	0	0	27.50
684618.10	5110229.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.3	0	0	0	28.10
684918.10	5110229.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.1	20.4	0	0	0	28.70
685218.10	5110229.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.3	0	0	0	29.20
685518.10	5110229.50	1.50	33.9	33.3	33.6	32	30.2	22.1	0	0	0	29.70
685818.10	5110229.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.3	30.7	22.9	0	0	0	30.20
686118.10	5110229.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.1	23.6	0	0	0	30.70
686418.10	5110229.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.2	0	0	0	31.10
686718.10	5110229.50	1.50	34.6	34.1	34.5	33.2	31.8	24.7	0	0	0	31.40
687018.10	5110229.50	1.50	34.8	34.3	34.6	33.5	32.1	25.2	0	0	0	31.80
687318.10	5110229.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.7	32.4	25.6	0	0	0	32.00
687618.10	5110229.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.6	25.9	0	0	0	32.20
687918.10	5110229.50	1.50	35	34.6	35	33.9	32.7	26.1	0	0	0	32.40
688218.10	5110229.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.8	26.2	0	0	0	32.50
688518.10	5110229.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.8	26.2	0	0	0	32.50
688818.10	5110229.50	1.50	35.1	34.6	35	34	32.8	26.2	0	0	0	32.40
689118.10	5110229.50	1.50	35	34.5	35	33.9	32.7	26	0	0	0	32.30
689418.10	5110229.50	1.50	35	34.5	34.9	33.8	32.5	25.8	0	0	0	32.20
689718.10	5110229.50	1.50	34.9	34.4	34.8	33.6	32.3	25.5	0	0	0	32.00
690018.10	5110229.50	1.50	34.7	34.2	34.6	33.4	32.1	25	0	0	0	31.70
690318.10	5110229.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.8	24.6	0	0	0	31.30
690618.10	5110229.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24	0	0	0	31.00
690918.10	5110229.50	1.50	34.3	33.7	34	32.6	31	23.4	0	0	0	30.60
691218.10	5110229.50	1.50	34.1	33.5	33.8	32.3	30.6	22.7	0	0	0	30.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691518.10	5110229.50	1.50	33.9	33.3	33.5	31.9	30.1	21.9	0	0	0	29.60
691818.10	5110229.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.5	21.1	0	0	0	29.10
692118.10	5110229.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.2	29	20.1	0	0	0	28.50
692418.10	5110229.50	1.50	33.2	32.6	32.6	30.7	28.4	19.1	0	0	0	28.00
692718.10	5110229.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
693018.10	5110229.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.2	0	0	0	26.80
693318.10	5110229.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.2	0	0	0	26.20
693618.10	5110229.50	1.50	32.2	31.5	31.3	29	25.9	15.2	0	0	0	25.60
693918.10	5110229.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
694218.10	5110229.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.5	13.2	0	0	0	24.40
694518.10	5110229.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.7	11.9	0	0	0	23.70
694818.10	5110229.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	10.1	0	0	0	23.10
681018.10	5109929.50	1.50	30.1	29.1	28.4	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
681318.10	5109929.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
681618.10	5109929.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.7	20.9	0.3	0	0	0	21.20
681918.10	5109929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	6.8	0	0	0	21.90
682218.10	5109929.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.5	8.6	0	0	0	22.60
682518.10	5109929.50	1.50	31.2	30.5	30.1	27.1	23.3	10.2	0	0	0	23.20
682818.10	5109929.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	24	11.8	0	0	0	23.90
683118.10	5109929.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.7	13.3	0	0	0	24.50
683418.10	5109929.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.3	14.3	0	0	0	25.10
683718.10	5109929.50	1.50	32.2	31.5	31.4	29	25.9	15.2	0	0	0	25.70
684018.10	5109929.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.2	0	0	0	26.20
684318.10	5109929.50	1.50	32.7	32	32	29.8	27.1	17.2	0	0	0	26.80
684618.10	5109929.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.7	18	0	0	0	27.30
684918.10	5109929.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.3	18.9	0	0	0	27.80
685218.10	5109929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.7	0	0	0	28.30
685518.10	5109929.50	1.50	33.5	32.9	33.1	31.3	29.3	20.7	0	0	0	28.80
685818.10	5109929.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.7	29.7	21.4	0	0	0	29.30
686118.10	5109929.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.1	22	0	0	0	29.70
686418.10	5109929.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
686718.10	5109929.50	1.50	34.2	33.7	33.9	32.5	30.8	23.2	0	0	0	30.40
687018.10	5109929.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.1	23.6	0	0	0	30.70
687318.10	5109929.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.9	31.4	24	0	0	0	30.90
687618.10	5109929.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.2	0	0	0	31.10
687918.10	5109929.50	1.50	34.6	34	34.4	33.1	31.7	24.4	0	0	0	31.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688218.10	5109929.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.7	24.6	0	0	0	31.30
688518.10	5109929.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.8	24.6	0	0	0	31.40
688818.10	5109929.50	1.50	34.6	34.1	34.4	33.2	31.7	24.5	0	0	0	31.30
689118.10	5109929.50	1.50	34.5	34	34.4	33.1	31.6	24.4	0	0	0	31.20
689418.10	5109929.50	1.50	34.5	34	34.3	33	31.5	24.2	0	0	0	31.10
689718.10	5109929.50	1.50	34.4	33.9	34.2	32.8	31.3	23.9	0	0	0	30.90
690018.10	5109929.50	1.50	34.3	33.8	34.1	32.7	31.1	23.5	0	0	0	30.60
690318.10	5109929.50	1.50	34.2	33.6	33.9	32.4	30.8	23	0	0	0	30.30
690618.10	5109929.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.4	22.5	0	0	0	30.00
690918.10	5109929.50	1.50	33.9	33.3	33.5	31.9	30.1	21.9	0	0	0	29.60
691218.10	5109929.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.20
691518.10	5109929.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.3	0	0	0	28.70
691818.10	5109929.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.5	0	0	0	28.20
692118.10	5109929.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.7	0	0	0	27.70
692418.10	5109929.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.6	17.8	0	0	0	27.20
692718.10	5109929.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27	16.9	0	0	0	26.70
693018.10	5109929.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16	0	0	0	26.10
693318.10	5109929.50	1.50	32.2	31.5	31.3	28.9	25.8	15.1	0	0	0	25.60
693618.10	5109929.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
693918.10	5109929.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.5	13.2	0	0	0	24.40
694218.10	5109929.50	1.50	31.5	30.7	30.3	27.6	23.8	12.2	0	0	0	23.80
694518.10	5109929.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	10.6	0	0	0	23.10
694818.10	5109929.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8	0	0	0	22.50
681018.10	5109629.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
681318.10	5109629.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
681618.10	5109629.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
681918.10	5109629.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21.1	3.2	0	0	0	21.40
682218.10	5109629.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	6.9	0	0	0	22.00
682518.10	5109629.50	1.50	31	30.2	29.7	26.7	22.5	8.6	0	0	0	22.60
682818.10	5109629.50	1.50	31.2	30.5	30.1	27.1	23.3	10.2	0	0	0	23.20
683118.10	5109629.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	23.9	11.8	0	0	0	23.80
683418.10	5109629.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.6	13	0	0	0	24.40
683718.10	5109629.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.1	0	0	0	25.00
684018.10	5109629.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15	0	0	0	25.50
684318.10	5109629.50	1.50	32.3	31.7	31.6	29.3	26.3	15.9	0	0	0	26.00
684618.10	5109629.50	1.50	32.6	31.9	31.8	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684918.10	5109629.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.4	17.5	0	0	0	27.00
685218.10	5109629.50	1.50	33	32.3	32.4	30.4	27.9	18.3	0	0	0	27.50
685518.10	5109629.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.4	19	0	0	0	27.90
685818.10	5109629.50	1.50	33.3	32.7	32.8	31	28.8	19.7	0	0	0	28.30
686118.10	5109629.50	1.50	33.5	32.9	33	31.3	29.2	20.5	0	0	0	28.80
686418.10	5109629.50	1.50	33.6	33.1	33.2	31.5	29.6	21.1	0	0	0	29.10
686718.10	5109629.50	1.50	33.8	33.2	33.4	31.8	29.9	21.6	0	0	0	29.40
687018.10	5109629.50	1.50	33.9	33.3	33.5	32	30.1	22	0	0	0	29.70
687318.10	5109629.50	1.50	34	33.4	33.7	32.1	30.3	22.4	0	0	0	29.90
687618.10	5109629.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.7	0	0	0	30.10
687918.10	5109629.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.3	30.6	22.9	0	0	0	30.20
688218.10	5109629.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.7	23	0	0	0	30.30
688518.10	5109629.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.7	23	0	0	0	30.30
688818.10	5109629.50	1.50	34.1	33.6	33.9	32.4	30.7	23	0	0	0	30.30
689118.10	5109629.50	1.50	34.1	33.6	33.8	32.3	30.6	22.8	0	0	0	30.20
689418.10	5109629.50	1.50	34	33.5	33.7	32.2	30.5	22.6	0	0	0	30.00
689718.10	5109629.50	1.50	34	33.4	33.6	32.1	30.3	22.3	0	0	0	29.90
690018.10	5109629.50	1.50	33.9	33.3	33.5	31.9	30.1	21.9	0	0	0	29.60
690318.10	5109629.50	1.50	33.7	33.2	33.4	31.7	29.8	21.5	0	0	0	29.30
690618.10	5109629.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	20.9	0	0	0	29.00
690918.10	5109629.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.1	20.2	0	0	0	28.60
691218.10	5109629.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.6	0	0	0	28.20
691518.10	5109629.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.6	28.3	18.9	0	0	0	27.80
691818.10	5109629.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
692118.10	5109629.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.3	17.3	0	0	0	26.90
692418.10	5109629.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.6	26.8	16.5	0	0	0	26.40
692718.10	5109629.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.3	15.7	0	0	0	25.90
693018.10	5109629.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40
693318.10	5109629.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
693618.10	5109629.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.5	13.1	0	0	0	24.40
693918.10	5109629.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
694218.10	5109629.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	10.6	0	0	0	23.20
694518.10	5109629.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8.1	0	0	0	22.50
694818.10	5109629.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	5.3	0	0	0	21.90
681018.10	5109329.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20
681318.10	5109329.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19	0	0	0	0	19.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681618.10	5109329.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
681918.10	5109329.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
682218.10	5109329.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21.1	0.5	0	0	0	21.40
682518.10	5109329.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	6.9	0	0	0	22.00
682818.10	5109329.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.5	9.1	0	0	0	22.60
683118.10	5109329.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.2	10	0	0	0	23.20
683418.10	5109329.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	11.6	0	0	0	23.70
683718.10	5109329.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.5	12.8	0	0	0	24.30
684018.10	5109329.50	1.50	31.8	31.2	30.9	28.3	25	13.8	0	0	0	24.80
684318.10	5109329.50	1.50	32	31.4	31.2	28.7	25.5	14.7	0	0	0	25.30
684618.10	5109329.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.4	0	0	0	25.80
684918.10	5109329.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.2	0	0	0	26.20
685218.10	5109329.50	1.50	32.6	32	31.9	29.8	27	17	0	0	0	26.70
685518.10	5109329.50	1.50	32.8	32.2	32.1	30.1	27.5	17.6	0	0	0	27.10
685818.10	5109329.50	1.50	32.9	32.3	32.4	30.4	27.9	18.2	0	0	0	27.50
686118.10	5109329.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.8	0	0	0	27.80
686418.10	5109329.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.6	19.3	0	0	0	28.10
686718.10	5109329.50	1.50	33.4	32.8	32.9	31.1	28.9	19.9	0	0	0	28.40
687018.10	5109329.50	1.50	33.5	32.9	33	31.2	29.1	20.4	0	0	0	28.70
687318.10	5109329.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.3	20.7	0	0	0	28.90
687618.10	5109329.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	21	0	0	0	29.10
687918.10	5109329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.6	21.2	0	0	0	29.20
688218.10	5109329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.2	0	0	0	29.20
688518.10	5109329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.3	0	0	0	29.20
688818.10	5109329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.7	21.2	0	0	0	29.20
689118.10	5109329.50	1.50	33.7	33.1	33.3	31.6	29.6	21.1	0	0	0	29.10
689418.10	5109329.50	1.50	33.6	33	33.2	31.5	29.5	20.9	0	0	0	29.00
689718.10	5109329.50	1.50	33.5	33	33.1	31.4	29.3	20.5	0	0	0	28.80
690018.10	5109329.50	1.50	33.4	32.9	33	31.2	29.1	20.1	0	0	0	28.60
690318.10	5109329.50	1.50	33.3	32.8	32.8	31	28.8	19.7	0	0	0	28.30
690618.10	5109329.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.3	0	0	0	28.10
690918.10	5109329.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.6	28.2	18.6	0	0	0	27.70
691218.10	5109329.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18	0	0	0	27.40
691518.10	5109329.50	1.50	32.8	32.1	32.1	30	27.4	17.4	0	0	0	27.00
691818.10	5109329.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	26.9	16.8	0	0	0	26.60
692118.10	5109329.50	1.50	32.4	31.8	31.6	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692418.10	5109329.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
692718.10	5109329.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.4	14.5	0	0	0	25.20
693018.10	5109329.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.3	24.9	13.7	0	0	0	24.70
693318.10	5109329.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.3	12.9	0	0	0	24.20
693618.10	5109329.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.4	23.7	12	0	0	0	23.70
693918.10	5109329.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	10.5	0	0	0	23.10
694218.10	5109329.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8	0	0	0	22.50
694518.10	5109329.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	3.7	0	0	0	21.80
694818.10	5109329.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0	0	0	0	21.30
681018.10	5109029.50	1.50	29.5	28.5	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
681318.10	5109029.50	1.50	29.7	28.8	28	23.9	18.4	0	0	0	0	19.30
681618.10	5109029.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
681918.10	5109029.50	1.50	30.1	29.3	28.6	24.9	19.7	0	0	0	0	20.30
682218.10	5109029.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
682518.10	5109029.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21.1	0.4	0	0	0	21.40
682818.10	5109029.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	6.8	0	0	0	21.90
683118.10	5109029.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	7.7	0	0	0	22.50
683418.10	5109029.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	9.8	0	0	0	23.10
683718.10	5109029.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.6	11	0	0	0	23.60
684018.10	5109029.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.2	12.5	0	0	0	24.10
684318.10	5109029.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.4	0	0	0	24.60
684618.10	5109029.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
684918.10	5109029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.50
685218.10	5109029.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.6	0	0	0	25.90
685518.10	5109029.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.6	16.2	0	0	0	26.20
685818.10	5109029.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.8	0	0	0	26.60
686118.10	5109029.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.3	17.4	0	0	0	26.90
686418.10	5109029.50	1.50	32.9	32.2	32.2	30.2	27.6	17.9	0	0	0	27.20
686718.10	5109029.50	1.50	33	32.4	32.4	30.4	27.9	18.3	0	0	0	27.50
687018.10	5109029.50	1.50	33.1	32.5	32.5	30.5	28.1	18.6	0	0	0	27.70
687318.10	5109029.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.3	18.9	0	0	0	27.90
687618.10	5109029.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.1	0	0	0	28.00
687918.10	5109029.50	1.50	33.2	32.7	32.7	30.9	28.6	19.3	0	0	0	28.10
688218.10	5109029.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.4	0	0	0	28.20
688518.10	5109029.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.5	0	0	0	28.20
688818.10	5109029.50	1.50	33.3	32.7	32.8	30.9	28.7	19.5	0	0	0	28.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689118.10	5109029.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.9	28.6	19.4	0	0	0	28.10
689418.10	5109029.50	1.50	33.2	32.6	32.7	30.8	28.5	19.1	0	0	0	28.00
689718.10	5109029.50	1.50	33.1	32.5	32.6	30.7	28.3	18.9	0	0	0	27.90
690018.10	5109029.50	1.50	33	32.4	32.5	30.5	28.1	18.5	0	0	0	27.70
690318.10	5109029.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.3	27.8	18.1	0	0	0	27.40
690618.10	5109029.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.6	17.7	0	0	0	27.20
690918.10	5109029.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.3	17.2	0	0	0	26.90
691218.10	5109029.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	26.9	16.7	0	0	0	26.50
691518.10	5109029.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.20
691818.10	5109029.50	1.50	32.3	31.6	31.4	29.1	26.1	15.5	0	0	0	25.80
692118.10	5109029.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
692418.10	5109029.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.1	14.1	0	0	0	25.00
692718.10	5109029.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.3	0	0	0	24.50
693018.10	5109029.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.7	24.1	12.5	0	0	0	24.00
693318.10	5109029.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.3	23.5	11.4	0	0	0	23.50
693618.10	5109029.50	1.50	31.2	30.4	29.9	26.9	22.9	10.3	0	0	0	23.00
693918.10	5109029.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	7.9	0	0	0	22.40
694218.10	5109029.50	1.50	30.8	29.9	29.4	26.1	21.6	3.6	0	0	0	21.80
694518.10	5109029.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.7	21	0	0	0	0	21.20
694818.10	5109029.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
681018.10	5108729.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17.1	0	0	0	0	18.30
681318.10	5108729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
681618.10	5108729.50	1.50	29.7	28.8	28	23.9	18.4	0	0	0	0	19.30
681918.10	5108729.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
682218.10	5108729.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
682518.10	5108729.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
682818.10	5108729.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.7	21	0.2	0	0	0	21.30
683118.10	5108729.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	6.6	0	0	0	21.80
683418.10	5108729.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.5	22.2	7.4	0	0	0	22.30
683718.10	5108729.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.8	22.8	9.5	0	0	0	22.90
684018.10	5108729.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.4	10.7	0	0	0	23.40
684318.10	5108729.50	1.50	31.5	30.7	30.4	27.6	23.9	11.7	0	0	0	23.80
684618.10	5108729.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	12.7	0	0	0	24.30
684918.10	5108729.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.9	13.6	0	0	0	24.70
685218.10	5108729.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.3	14.3	0	0	0	25.10
685518.10	5108729.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685818.10	5108729.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26.1	15.4	0	0	0	25.80
686118.10	5108729.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	15.9	0	0	0	26.10
686418.10	5108729.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.7	16.4	0	0	0	26.30
686718.10	5108729.50	1.50	32.6	32	31.9	29.7	27	16.8	0	0	0	26.60
687018.10	5108729.50	1.50	32.7	32.1	32	29.9	27.2	17.1	0	0	0	26.80
687318.10	5108729.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.4	17.4	0	0	0	27.00
687618.10	5108729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.5	17.7	0	0	0	27.10
687918.10	5108729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.6	17.8	0	0	0	27.20
688218.10	5108729.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.7	17.9	0	0	0	27.30
688518.10	5108729.50	1.50	32.9	32.3	32.3	30.2	27.7	17.9	0	0	0	27.30
688818.10	5108729.50	1.50	32.9	32.3	32.2	30.2	27.7	17.9	0	0	0	27.20
689118.10	5108729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.2	27.6	17.7	0	0	0	27.20
689418.10	5108729.50	1.50	32.8	32.2	32.2	30.1	27.5	17.5	0	0	0	27.10
689718.10	5108729.50	1.50	32.7	32.1	32.1	30	27.3	17.3	0	0	0	26.90
690018.10	5108729.50	1.50	32.7	32	32	29.8	27.1	17	0	0	0	26.80
690318.10	5108729.50	1.50	32.6	31.9	31.9	29.7	26.9	16.7	0	0	0	26.50
690618.10	5108729.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.6	16.3	0	0	0	26.30
690918.10	5108729.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.3	15.8	0	0	0	26.00
691218.10	5108729.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
691518.10	5108729.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
691818.10	5108729.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
692118.10	5108729.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
692418.10	5108729.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.3	12.8	0	0	0	24.20
692718.10	5108729.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
693018.10	5108729.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.1	23.2	10.7	0	0	0	23.30
693318.10	5108729.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.7	8.4	0	0	0	22.70
693618.10	5108729.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7.6	0	0	0	22.30
693918.10	5108729.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	3.4	0	0	0	21.70
694218.10	5108729.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.9	0	0	0	0	21.20
694518.10	5108729.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
694818.10	5108729.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
681018.10	5108429.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.6	16.4	0	0	0	0	17.80
681318.10	5108429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23.1	17.1	0	0	0	0	18.30
681618.10	5108429.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
681918.10	5108429.50	1.50	29.7	28.8	28	23.9	18.4	0	0	0	0	19.30
682218.10	5108429.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19	0	0	0	0	19.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682518.10	5108429.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
682818.10	5108429.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.70
683118.10	5108429.50	1.50	30.5	29.6	29	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
683418.10	5108429.50	1.50	30.7	29.8	29.3	25.9	21.4	5.1	0	0	0	21.70
683718.10	5108429.50	1.50	30.8	30.1	29.5	26.3	21.9	7	0	0	0	22.10
684018.10	5108429.50	1.50	31	30.2	29.7	26.7	22.5	8.5	0	0	0	22.60
684318.10	5108429.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	9.8	0	0	0	23.10
684618.10	5108429.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.6	10.9	0	0	0	23.50
684918.10	5108429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.7	24	12.1	0	0	0	23.90
685218.10	5108429.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.4	12.8	0	0	0	24.30
685518.10	5108429.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
685818.10	5108429.50	1.50	31.9	31.2	31	28.5	25.2	14.1	0	0	0	25.00
686118.10	5108429.50	1.50	32	31.4	31.1	28.7	25.5	14.5	0	0	0	25.20
686418.10	5108429.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.8	15	0	0	0	25.50
686718.10	5108429.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29.1	26	15.3	0	0	0	25.70
687018.10	5108429.50	1.50	32.3	31.7	31.5	29.2	26.2	15.7	0	0	0	25.90
687318.10	5108429.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	15.9	0	0	0	26.10
687618.10	5108429.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.20
687918.10	5108429.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.6	16.3	0	0	0	26.30
688218.10	5108429.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.5	26.7	16.3	0	0	0	26.30
688518.10	5108429.50	1.50	32.5	31.9	31.8	29.5	26.7	16.4	0	0	0	26.40
688818.10	5108429.50	1.50	32.5	31.8	31.8	29.5	26.7	16.3	0	0	0	26.30
689118.10	5108429.50	1.50	32.5	31.8	31.7	29.5	26.6	16.2	0	0	0	26.30
689418.10	5108429.50	1.50	32.4	31.8	31.7	29.4	26.5	16.1	0	0	0	26.20
689718.10	5108429.50	1.50	32.4	31.7	31.6	29.3	26.4	15.9	0	0	0	26.00
690018.10	5108429.50	1.50	32.3	31.6	31.5	29.2	26.2	15.6	0	0	0	25.90
690318.10	5108429.50	1.50	32.2	31.6	31.4	29	26	15.3	0	0	0	25.70
690618.10	5108429.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.8	25.7	14.9	0	0	0	25.50
690918.10	5108429.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.5	0	0	0	25.20
691218.10	5108429.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	14	0	0	0	24.90
691518.10	5108429.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.7	13.4	0	0	0	24.60
691818.10	5108429.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.3	12.9	0	0	0	24.20
692118.10	5108429.50	1.50	31.5	30.8	30.4	27.6	23.9	12.2	0	0	0	23.90
692418.10	5108429.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.4	11.6	0	0	0	23.40
692718.10	5108429.50	1.50	31.2	30.4	29.9	26.9	22.9	9.8	0	0	0	23.00
693018.10	5108429.50	1.50	31	30.2	29.7	26.6	22.4	8	0	0	0	22.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693318.10	5108429.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.8	3.8	0	0	0	22.00
693618.10	5108429.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.9	21.3	0.4	0	0	0	21.50
693918.10	5108429.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.10
694218.10	5108429.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20.2	0	0	0	0	20.60
694518.10	5108429.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
694818.10	5108429.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
681018.10	5108129.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
681318.10	5108129.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.6	16.4	0	0	0	0	17.80
681618.10	5108129.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.30
681918.10	5108129.50	1.50	29.5	28.5	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
682218.10	5108129.50	1.50	29.7	28.8	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20
682518.10	5108129.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
682818.10	5108129.50	1.50	30.1	29.2	28.4	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
683118.10	5108129.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.50
683418.10	5108129.50	1.50	30.4	29.6	28.9	25.4	20.6	0	0	0	0	20.90
683718.10	5108129.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.1	0.3	0	0	0	21.40
684018.10	5108129.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.7	6.5	0	0	0	21.90
684318.10	5108129.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.2	8	0	0	0	22.30
684618.10	5108129.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.7	22.6	8.6	0	0	0	22.70
684918.10	5108129.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	9.8	0	0	0	23.10
685218.10	5108129.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.2	0	0	0	23.50
685518.10	5108129.50	1.50	31.5	30.7	30.4	27.6	23.9	11.7	0	0	0	23.80
685818.10	5108129.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.2	12.5	0	0	0	24.10
686118.10	5108129.50	1.50	31.7	31	30.7	28	24.6	13.2	0	0	0	24.40
686418.10	5108129.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.6	0	0	0	24.70
686718.10	5108129.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25.1	13.9	0	0	0	24.90
687018.10	5108129.50	1.50	32	31.3	31	28.6	25.3	14.2	0	0	0	25.10
687318.10	5108129.50	1.50	32	31.3	31.1	28.7	25.4	14.5	0	0	0	25.20
687618.10	5108129.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.7	0	0	0	25.30
687918.10	5108129.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.7	14.8	0	0	0	25.40
688218.10	5108129.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.7	14.9	0	0	0	25.50
688518.10	5108129.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.7	14.9	0	0	0	25.50
688818.10	5108129.50	1.50	32.1	31.5	31.3	28.9	25.7	14.9	0	0	0	25.50
689118.10	5108129.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.8	25.6	14.8	0	0	0	25.40
689418.10	5108129.50	1.50	32.1	31.4	31.2	28.7	25.6	14.6	0	0	0	25.30
689718.10	5108129.50	1.50	32	31.3	31.1	28.6	25.4	14.4	0	0	0	25.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690018.10	5108129.50	1.50	31.9	31.3	31	28.5	25.2	14.2	0	0	0	25.00
690318.10	5108129.50	1.50	31.9	31.2	30.9	28.4	25	13.9	0	0	0	24.80
690618.10	5108129.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
690918.10	5108129.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.5	13.1	0	0	0	24.40
691218.10	5108129.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.8	24.2	12.6	0	0	0	24.10
691518.10	5108129.50	1.50	31.5	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
691818.10	5108129.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.4	11.6	0	0	0	23.40
692118.10	5108129.50	1.50	31.2	30.4	30	27	23	9.5	0	0	0	23.00
692418.10	5108129.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.5	8.8	0	0	0	22.60
692718.10	5108129.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22	7.5	0	0	0	22.20
693018.10	5108129.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26	21.5	0.7	0	0	0	21.70
693318.10	5108129.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0	0	0	0	21.30
693618.10	5108129.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
693918.10	5108129.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.50
694218.10	5108129.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.00
694518.10	5108129.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.8	0	0	0	0	19.60
694818.10	5108129.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
681018.10	5107829.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.7	15.1	0	0	0	0	16.80
681318.10	5107829.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
681618.10	5107829.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.3	0	0	0	0	17.70
681918.10	5107829.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.20
682218.10	5107829.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.4	17.7	0	0	0	0	18.70
682518.10	5107829.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
682818.10	5107829.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.2	18.8	0	0	0	0	19.50
683118.10	5107829.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
683418.10	5107829.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
683718.10	5107829.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
684018.10	5107829.50	1.50	30.5	29.6	29	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
684318.10	5107829.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.3	3.3	0	0	0	21.50
684618.10	5107829.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	6.6	0	0	0	21.90
684918.10	5107829.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	8	0	0	0	22.30
685218.10	5107829.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.6	8.5	0	0	0	22.70
685518.10	5107829.50	1.50	31.2	30.4	29.9	27	23	9.6	0	0	0	23.00
685818.10	5107829.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.3	10.5	0	0	0	23.30
686118.10	5107829.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.4	23.6	11.3	0	0	0	23.60
686418.10	5107829.50	1.50	31.5	30.7	30.4	27.6	23.9	12	0	0	0	23.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686718.10	5107829.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.7	24.1	12.3	0	0	0	24.00
687018.10	5107829.50	1.50	31.6	30.9	30.6	27.9	24.3	12.8	0	0	0	24.20
687318.10	5107829.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.5	13.1	0	0	0	24.40
687618.10	5107829.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.2	0	0	0	24.50
687918.10	5107829.50	1.50	31.8	31.1	30.7	28.1	24.7	13.4	0	0	0	24.60
688218.10	5107829.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
688518.10	5107829.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.8	13.5	0	0	0	24.60
688818.10	5107829.50	1.50	31.8	31.1	30.8	28.2	24.7	13.4	0	0	0	24.60
689118.10	5107829.50	1.50	31.7	31.1	30.7	28.1	24.7	13.4	0	0	0	24.50
689418.10	5107829.50	1.50	31.7	31	30.7	28.1	24.6	13.2	0	0	0	24.50
689718.10	5107829.50	1.50	31.7	31	30.6	28	24.4	13	0	0	0	24.30
690018.10	5107829.50	1.50	31.6	30.9	30.5	27.9	24.3	12.8	0	0	0	24.20
690318.10	5107829.50	1.50	31.5	30.8	30.5	27.7	24.1	12.5	0	0	0	24.00
690618.10	5107829.50	1.50	31.5	30.7	30.3	27.5	23.8	12.1	0	0	0	23.80
690918.10	5107829.50	1.50	31.4	30.6	30.2	27.3	23.5	11.4	0	0	0	23.50
691218.10	5107829.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.1	23.2	10.6	0	0	0	23.20
691518.10	5107829.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.3	0	0	0	22.90
691818.10	5107829.50	1.50	31	30.3	29.8	26.6	22.5	8.8	0	0	0	22.60
692118.10	5107829.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	6.7	0	0	0	22.20
692418.10	5107829.50	1.50	30.8	29.9	29.4	26.1	21.6	0.8	0	0	0	21.80
692718.10	5107829.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0.1	0	0	0	21.50
693018.10	5107829.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
693318.10	5107829.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
693618.10	5107829.50	1.50	30.1	29.3	28.6	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
693918.10	5107829.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.2	0	0	0	0	19.90
694218.10	5107829.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
694518.10	5107829.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18.1	0	0	0	0	19.00
694818.10	5107829.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.4	17.6	0	0	0	0	18.60
681018.10	5107529.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.2	14.5	0	0	0	0	16.40
681318.10	5107529.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15.1	0	0	0	0	16.80
681618.10	5107529.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.6	0	0	0	0	17.20
681918.10	5107529.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.2	0	0	0	0	17.70
682218.10	5107529.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
682518.10	5107529.50	1.50	29.4	28.5	27.5	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
682818.10	5107529.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.7	18	0	0	0	0	19.00
683118.10	5107529.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.5	0	0	0	0	19.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683418.10	5107529.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19	0	0	0	0	19.70
683718.10	5107529.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
684018.10	5107529.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.50
684318.10	5107529.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
684618.10	5107529.50	1.50	30.5	29.7	29	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
684918.10	5107529.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.3	3.2	0	0	0	21.50
685218.10	5107529.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.7	5.3	0	0	0	21.90
685518.10	5107529.50	1.50	30.9	30.1	29.5	26.3	22	7.7	0	0	0	22.20
685818.10	5107529.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	8.2	0	0	0	22.40
686118.10	5107529.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.6	8.6	0	0	0	22.70
686418.10	5107529.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.4	0	0	0	22.90
686718.10	5107529.50	1.50	31.2	30.5	30	27.1	23.1	10.2	0	0	0	23.20
687018.10	5107529.50	1.50	31.3	30.6	30.1	27.2	23.4	10.9	0	0	0	23.40
687318.10	5107529.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.1	0	0	0	23.50
687618.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.2	27.4	23.6	11.3	0	0	0	23.60
687918.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.7	11.7	0	0	0	23.70
688218.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	11.8	0	0	0	23.70
688518.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	11.8	0	0	0	23.70
688818.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.8	11.8	0	0	0	23.70
689118.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.3	27.5	23.7	11.7	0	0	0	23.70
689418.10	5107529.50	1.50	31.4	30.7	30.2	27.4	23.6	11.5	0	0	0	23.60
689718.10	5107529.50	1.50	31.3	30.6	30.2	27.3	23.5	11.3	0	0	0	23.50
690018.10	5107529.50	1.50	31.3	30.5	30.1	27.2	23.3	10.7	0	0	0	23.30
690318.10	5107529.50	1.50	31.2	30.5	30	27	23.1	10.1	0	0	0	23.10
690618.10	5107529.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.9	22.9	9.2	0	0	0	22.90
690918.10	5107529.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.7	22.6	8.9	0	0	0	22.70
691218.10	5107529.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	7.8	0	0	0	22.40
691518.10	5107529.50	1.50	30.8	30.1	29.5	26.3	21.9	6.5	0	0	0	22.10
691818.10	5107529.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	0.6	0	0	0	21.70
692118.10	5107529.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0.1	0	0	0	21.40
692418.10	5107529.50	1.50	30.5	29.6	29	25.6	20.8	0	0	0	0	21.10
692718.10	5107529.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
693018.10	5107529.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.8	0	0	0	0	20.40
693318.10	5107529.50	1.50	30	29.1	28.4	24.7	19.4	0	0	0	0	20.10
693618.10	5107529.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
693918.10	5107529.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.4	0	0	0	0	19.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694218.10	5107529.50	1.50	29.5	28.6	27.8	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
694518.10	5107529.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.3	17.4	0	0	0	0	18.50
694818.10	5107529.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.8	16.7	0	0	0	0	18.10
681018.10	5107229.50	1.50	28.3	27.3	26	20.7	13.9	0	0	0	0	15.90
681318.10	5107229.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.1	14.4	0	0	0	0	16.30
681618.10	5107229.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.6	15	0	0	0	0	16.70
681918.10	5107229.50	1.50	28.8	27.9	26.8	21.9	15.5	0	0	0	0	17.10
682218.10	5107229.50	1.50	29	28	27	22.3	16.1	0	0	0	0	17.60
682518.10	5107229.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.6	0	0	0	0	17.90
682818.10	5107229.50	1.50	29.3	28.4	27.5	23.1	17.2	0	0	0	0	18.40
683118.10	5107229.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
683418.10	5107229.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
683718.10	5107229.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
684018.10	5107229.50	1.50	29.9	29	28.3	24.5	19.1	0	0	0	0	19.80
684318.10	5107229.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
684618.10	5107229.50	1.50	30.2	29.3	28.7	25	19.9	0	0	0	0	20.50
684918.10	5107229.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.3	20.3	0	0	0	0	20.80
685218.10	5107229.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
685518.10	5107229.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21.1	0	0	0	0	21.30
685818.10	5107229.50	1.50	30.7	29.9	29.3	25.9	21.4	3.3	0	0	0	21.60
686118.10	5107229.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	5.3	0	0	0	21.90
686418.10	5107229.50	1.50	30.8	30	29.5	26.3	21.9	6.7	0	0	0	22.10
686718.10	5107229.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7.8	0	0	0	22.30
687018.10	5107229.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	8.1	0	0	0	22.40
687318.10	5107229.50	1.50	31	30.3	29.8	26.7	22.5	8.3	0	0	0	22.60
687618.10	5107229.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.7	22.6	9	0	0	0	22.70
687918.10	5107229.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.6	9.1	0	0	0	22.80
688218.10	5107229.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.8	22.7	9.2	0	0	0	22.80
688518.10	5107229.50	1.50	31.1	30.4	29.9	26.8	22.7	9.2	0	0	0	22.80
688818.10	5107229.50	1.50	31.1	30.3	29.9	26.8	22.7	9.1	0	0	0	22.80
689118.10	5107229.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.8	22.7	9	0	0	0	22.70
689418.10	5107229.50	1.50	31.1	30.3	29.8	26.7	22.6	8.3	0	0	0	22.70
689718.10	5107229.50	1.50	31	30.3	29.7	26.6	22.5	8.1	0	0	0	22.60
690018.10	5107229.50	1.50	31	30.2	29.7	26.5	22.3	7.9	0	0	0	22.40
690318.10	5107229.50	1.50	30.9	30.1	29.6	26.4	22.1	7.6	0	0	0	22.30
690618.10	5107229.50	1.50	30.8	30	29.5	26.2	21.8	5.3	0	0	0	22.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690918.10	5107229.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	3.4	0	0	0	21.80
691218.10	5107229.50	1.50	30.7	29.8	29.3	25.9	21.3	0.2	0	0	0	21.50
691518.10	5107229.50	1.50	30.6	29.7	29.1	25.7	21	0	0	0	0	21.30
691818.10	5107229.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
692118.10	5107229.50	1.50	30.3	29.5	28.8	25.2	20.3	0	0	0	0	20.70
692418.10	5107229.50	1.50	30.2	29.3	28.6	25	19.9	0	0	0	0	20.40
692718.10	5107229.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
693018.10	5107229.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
693318.10	5107229.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
693618.10	5107229.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
693918.10	5107229.50	1.50	29.5	28.5	27.6	23.4	17.7	0	0	0	0	18.70
694218.10	5107229.50	1.50	29.3	28.4	27.4	23.1	17.1	0	0	0	0	18.30
694518.10	5107229.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.6	0	0	0	0	17.90
694818.10	5107229.50	1.50	29	28	27	22.3	16.1	0	0	0	0	17.50
681018.10	5106929.50	1.50	28.2	27.1	25.7	20.3	13.3	0	0	0	0	15.50
681318.10	5106929.50	1.50	28.3	27.3	26	20.7	13.8	0	0	0	0	15.90
681618.10	5106929.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21	14.3	0	0	0	0	16.20
681918.10	5106929.50	1.50	28.6	27.7	26.5	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
682218.10	5106929.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
682518.10	5106929.50	1.50	28.9	28	26.9	22.2	15.8	0	0	0	0	17.40
682818.10	5106929.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.6	16.4	0	0	0	0	17.80
683118.10	5106929.50	1.50	29.2	28.3	27.3	23	16.9	0	0	0	0	18.20
683418.10	5106929.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
683718.10	5106929.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
684018.10	5106929.50	1.50	29.7	28.8	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20
684318.10	5106929.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.2	18.8	0	0	0	0	19.50
684618.10	5106929.50	1.50	29.9	29	28.3	24.5	19.1	0	0	0	0	19.80
684918.10	5106929.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
685218.10	5106929.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.40
685518.10	5106929.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60
685818.10	5106929.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
686118.10	5106929.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
686418.10	5106929.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.7	21	0	0	0	0	21.30
686718.10	5106929.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0	0	0	0	21.40
687018.10	5106929.50	1.50	30.7	29.8	29.3	25.9	21.4	0.2	0	0	0	21.60
687318.10	5106929.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	3.2	0	0	0	21.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687618.10	5106929.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	6.2	0	0	0	21.90
687918.10	5106929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	6.3	0	0	0	21.90
688218.10	5106929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	6.4	0	0	0	22.00
688518.10	5106929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	6.4	0	0	0	22.00
688818.10	5106929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.2	21.8	6.3	0	0	0	22.00
689118.10	5106929.50	1.50	30.8	30	29.4	26.1	21.7	5.1	0	0	0	21.90
689418.10	5106929.50	1.50	30.7	29.9	29.4	26.1	21.6	3.3	0	0	0	21.80
689718.10	5106929.50	1.50	30.7	29.9	29.3	26	21.5	3.2	0	0	0	21.70
690018.10	5106929.50	1.50	30.7	29.8	29.3	25.9	21.4	0	0	0	0	21.60
690318.10	5106929.50	1.50	30.6	29.8	29.2	25.8	21.2	0	0	0	0	21.40
690618.10	5106929.50	1.50	30.5	29.7	29.1	25.6	20.9	0	0	0	0	21.20
690918.10	5106929.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.00
691218.10	5106929.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.4	0	0	0	0	20.80
691518.10	5106929.50	1.50	30.3	29.4	28.7	25.1	20.1	0	0	0	0	20.60
691818.10	5106929.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.7	0	0	0	0	20.30
692118.10	5106929.50	1.50	30	29.2	28.4	24.6	19.4	0	0	0	0	20.10
692418.10	5106929.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
692718.10	5106929.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
693018.10	5106929.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.8	18.3	0	0	0	0	19.20
693318.10	5106929.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
693618.10	5106929.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.3	17.4	0	0	0	0	18.50
693918.10	5106929.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
694218.10	5106929.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.3	0	0	0	0	17.70
694518.10	5106929.50	1.50	28.9	28	26.9	22.2	15.8	0	0	0	0	17.30
694818.10	5106929.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
681018.10	5106629.50	1.50	28	26.9	25.4	19.8	12.7	0	0	0	0	15.00
681318.10	5106629.50	1.50	28.1	27.1	25.7	20.2	13.2	0	0	0	0	15.40
681618.10	5106629.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.6	13.7	0	0	0	0	15.80
681918.10	5106629.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.2	0	0	0	0	16.10
682218.10	5106629.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.7	0	0	0	0	16.50
682518.10	5106629.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.7	15.1	0	0	0	0	16.90
682818.10	5106629.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.6	0	0	0	0	17.20
683118.10	5106629.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16	0	0	0	0	17.50
683418.10	5106629.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
683718.10	5106629.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.30
684018.10	5106629.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.6	0	0	0	0	18.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684318.10	5106629.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
684618.10	5106629.50	1.50	29.7	28.7	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20
684918.10	5106629.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
685218.10	5106629.50	1.50	29.9	29	28.2	24.4	19	0	0	0	0	19.70
685518.10	5106629.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
685818.10	5106629.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.6	0	0	0	0	20.20
686118.10	5106629.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
686418.10	5106629.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25.1	20	0	0	0	0	20.50
686718.10	5106629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.60
687018.10	5106629.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.3	20.3	0	0	0	0	20.80
687318.10	5106629.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
687618.10	5106629.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
687918.10	5106629.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.8	0	0	0	0	21.10
688218.10	5106629.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.8	0	0	0	0	21.10
688518.10	5106629.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.8	0	0	0	0	21.10
688818.10	5106629.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.8	0	0	0	0	21.10
689118.10	5106629.50	1.50	30.5	29.6	29	25.5	20.7	0	0	0	0	21.10
689418.10	5106629.50	1.50	30.4	29.6	29	25.5	20.6	0	0	0	0	21.00
689718.10	5106629.50	1.50	30.4	29.5	28.9	25.4	20.5	0	0	0	0	20.90
690018.10	5106629.50	1.50	30.4	29.5	28.8	25.3	20.3	0	0	0	0	20.80
690318.10	5106629.50	1.50	30.3	29.4	28.8	25.2	20.2	0	0	0	0	20.60
690618.10	5106629.50	1.50	30.2	29.4	28.7	25	20	0	0	0	0	20.50
690918.10	5106629.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
691218.10	5106629.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
691518.10	5106629.50	1.50	30	29.1	28.3	24.5	19.2	0	0	0	0	19.90
691818.10	5106629.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
692118.10	5106629.50	1.50	29.8	28.8	28.1	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
692418.10	5106629.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
692718.10	5106629.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.8	0	0	0	0	18.80
693018.10	5106629.50	1.50	29.4	28.5	27.5	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
693318.10	5106629.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.9	0	0	0	0	18.20
693618.10	5106629.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
693918.10	5106629.50	1.50	29	28	27	22.3	16.1	0	0	0	0	17.50
694218.10	5106629.50	1.50	28.8	27.9	26.8	22	15.5	0	0	0	0	17.20
694518.10	5106629.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15.1	0	0	0	0	16.80
694818.10	5106629.50	1.50	28.6	27.6	26.3	21.3	14.6	0	0	0	0	16.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681018.10	5106329.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.3	12.1	0	0	0	0	14.60
681318.10	5106329.50	1.50	27.9	26.9	25.4	19.6	12.6	0	0	0	0	14.90
681618.10	5106329.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13	0	0	0	0	15.30
681918.10	5106329.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.5	13.5	0	0	0	0	15.70
682218.10	5106329.50	1.50	28.4	27.4	26	20.8	14	0	0	0	0	16.00
682518.10	5106329.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.1	14.4	0	0	0	0	16.30
682818.10	5106329.50	1.50	28.6	27.7	26.5	21.5	14.9	0	0	0	0	16.70
683118.10	5106329.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
683418.10	5106329.50	1.50	28.9	27.9	26.9	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
683718.10	5106329.50	1.50	29	28.1	27	22.5	16.1	0	0	0	0	17.60
684018.10	5106329.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.6	0	0	0	0	17.90
684318.10	5106329.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17.1	0	0	0	0	18.30
684618.10	5106329.50	1.50	29.4	28.5	27.5	23.2	17.4	0	0	0	0	18.50
684918.10	5106329.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
685218.10	5106329.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18.1	0	0	0	0	19.00
685518.10	5106329.50	1.50	29.7	28.8	28	23.9	18.4	0	0	0	0	19.30
685818.10	5106329.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
686118.10	5106329.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
686418.10	5106329.50	1.50	29.9	29	28.3	24.5	19.1	0	0	0	0	19.80
686718.10	5106329.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	20.00
687018.10	5106329.50	1.50	30.1	29.2	28.4	24.7	19.5	0	0	0	0	20.10
687318.10	5106329.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.6	0	0	0	0	20.20
687618.10	5106329.50	1.50	30.1	29.2	28.6	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
687918.10	5106329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
688218.10	5106329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
688518.10	5106329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.40
688818.10	5106329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
689118.10	5106329.50	1.50	30.2	29.3	28.6	24.9	19.8	0	0	0	0	20.30
689418.10	5106329.50	1.50	30.1	29.2	28.6	24.8	19.7	0	0	0	0	20.30
689718.10	5106329.50	1.50	30.1	29.2	28.5	24.8	19.5	0	0	0	0	20.20
690018.10	5106329.50	1.50	30	29.2	28.4	24.7	19.4	0	0	0	0	20.10
690318.10	5106329.50	1.50	30	29.1	28.4	24.6	19.3	0	0	0	0	19.90
690618.10	5106329.50	1.50	29.9	29	28.3	24.4	19.1	0	0	0	0	19.80
690918.10	5106329.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.60
691218.10	5106329.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.40
691518.10	5106329.50	1.50	29.7	28.8	27.9	23.9	18.3	0	0	0	0	19.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691818.10	5106329.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18.1	0	0	0	0	19.00
692118.10	5106329.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.7	0	0	0	0	18.80
692418.10	5106329.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.3	17.4	0	0	0	0	18.50
692718.10	5106329.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.9	0	0	0	0	18.20
693018.10	5106329.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
693318.10	5106329.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16.2	0	0	0	0	17.60
693618.10	5106329.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
693918.10	5106329.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.7	15.3	0	0	0	0	16.90
694218.10	5106329.50	1.50	28.6	27.7	26.4	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
694518.10	5106329.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21.1	14.4	0	0	0	0	16.30
694818.10	5106329.50	1.50	28.4	27.4	26	20.7	14	0	0	0	0	15.90
681018.10	5106029.50	1.50	27.6	26.5	24.9	18.8	11.1	0	0	0	0	14.00
681318.10	5106029.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.2	11.9	0	0	0	0	14.50
681618.10	5106029.50	1.50	27.9	26.8	25.3	19.5	12.4	0	0	0	0	14.80
681918.10	5106029.50	1.50	28	27	25.5	19.9	12.9	0	0	0	0	15.20
682218.10	5106029.50	1.50	28.2	27.1	25.7	20.2	13.3	0	0	0	0	15.50
682518.10	5106029.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.6	13.7	0	0	0	0	15.80
682818.10	5106029.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.2	0	0	0	0	16.10
683118.10	5106029.50	1.50	28.6	27.6	26.3	21.2	14.6	0	0	0	0	16.40
683418.10	5106029.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.5	15	0	0	0	0	16.70
683718.10	5106029.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
684018.10	5106029.50	1.50	28.9	28	26.9	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
684318.10	5106029.50	1.50	29	28.1	27	22.5	16	0	0	0	0	17.60
684618.10	5106029.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
684918.10	5106029.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	17	0	0	0	0	18.20
685218.10	5106029.50	1.50	29.3	28.4	27.4	23.1	17.2	0	0	0	0	18.40
685518.10	5106029.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
685818.10	5106029.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
686118.10	5106029.50	1.50	29.6	28.7	27.8	23.7	18	0	0	0	0	19.00
686418.10	5106029.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.3	0	0	0	0	19.20
686718.10	5106029.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.4	0	0	0	0	19.30
687018.10	5106029.50	1.50	29.8	28.8	28	24.1	18.6	0	0	0	0	19.40
687318.10	5106029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
687618.10	5106029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.2	18.8	0	0	0	0	19.60
687918.10	5106029.50	1.50	29.9	28.9	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.60
688218.10	5106029.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688518.10	5106029.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
688818.10	5106029.50	1.50	29.9	29	28.2	24.3	18.9	0	0	0	0	19.70
689118.10	5106029.50	1.50	29.8	28.9	28.2	24.2	18.9	0	0	0	0	19.60
689418.10	5106029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.2	18.8	0	0	0	0	19.60
689718.10	5106029.50	1.50	29.8	28.9	28.1	24.1	18.7	0	0	0	0	19.50
690018.10	5106029.50	1.50	29.7	28.8	28	24	18.6	0	0	0	0	19.40
690318.10	5106029.50	1.50	29.7	28.8	28	23.9	18.4	0	0	0	0	19.20
690618.10	5106029.50	1.50	29.6	28.7	27.9	23.8	18.2	0	0	0	0	19.10
690918.10	5106029.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	18	0	0	0	0	19.00
691218.10	5106029.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
691518.10	5106029.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
691818.10	5106029.50	1.50	29.3	28.4	27.4	23.1	17.1	0	0	0	0	18.30
692118.10	5106029.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
692418.10	5106029.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.6	16.5	0	0	0	0	17.80
692718.10	5106029.50	1.50	29	28.1	27	22.3	16.1	0	0	0	0	17.60
693018.10	5106029.50	1.50	28.9	27.9	26.9	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
693318.10	5106029.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
693618.10	5106029.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.5	14.9	0	0	0	0	16.70
693918.10	5106029.50	1.50	28.5	27.6	26.3	21.2	14.6	0	0	0	0	16.40
694218.10	5106029.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.1	0	0	0	0	16.10
694518.10	5106029.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.5	13.7	0	0	0	0	15.80
694818.10	5106029.50	1.50	28.2	27.1	25.7	20.2	13.3	0	0	0	0	15.40
681018.10	5105729.50	1.50	27.5	26.3	24.6	18.4	9.7	0	0	0	0	13.40
681318.10	5105729.50	1.50	27.6	26.5	24.8	18.7	11	0	0	0	0	13.90
681618.10	5105729.50	1.50	27.7	26.6	25	19.1	11.7	0	0	0	0	14.40
681918.10	5105729.50	1.50	27.8	26.8	25.2	19.4	12.2	0	0	0	0	14.70
682218.10	5105729.50	1.50	28	26.9	25.4	19.7	12.6	0	0	0	0	15.00
682518.10	5105729.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13.1	0	0	0	0	15.30
682818.10	5105729.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.4	13.5	0	0	0	0	15.60
683118.10	5105729.50	1.50	28.3	27.3	26	20.7	13.9	0	0	0	0	15.90
683418.10	5105729.50	1.50	28.4	27.5	26.2	21	14.2	0	0	0	0	16.20
683718.10	5105729.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.6	0	0	0	0	16.50
684018.10	5105729.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.5	15	0	0	0	0	16.70
684318.10	5105729.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.3	0	0	0	0	17.00
684618.10	5105729.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.6	0	0	0	0	17.20
684918.10	5105729.50	1.50	29	28	26.9	22.3	15.9	0	0	0	0	17.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685218.10	5105729.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.2	0	0	0	0	17.70
685518.10	5105729.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
685818.10	5105729.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
686118.10	5105729.50	1.50	29.3	28.4	27.4	23.1	17.1	0	0	0	0	18.30
686418.10	5105729.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.3	0	0	0	0	18.50
686718.10	5105729.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
687018.10	5105729.50	1.50	29.5	28.5	27.6	23.4	17.6	0	0	0	0	18.70
687318.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.7	0	0	0	0	18.80
687618.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
687918.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.8	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
688218.10	5105729.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	18	0	0	0	0	18.90
688518.10	5105729.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	18	0	0	0	0	18.90
688818.10	5105729.50	1.50	29.6	28.6	27.8	23.6	18	0	0	0	0	18.90
689118.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
689418.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.6	17.9	0	0	0	0	18.90
689718.10	5105729.50	1.50	29.5	28.6	27.7	23.5	17.8	0	0	0	0	18.80
690018.10	5105729.50	1.50	29.5	28.5	27.6	23.4	17.7	0	0	0	0	18.70
690318.10	5105729.50	1.50	29.4	28.5	27.6	23.3	17.5	0	0	0	0	18.60
690618.10	5105729.50	1.50	29.4	28.4	27.5	23.2	17.2	0	0	0	0	18.40
690918.10	5105729.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23.1	17	0	0	0	0	18.30
691218.10	5105729.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.7	0	0	0	0	18.10
691518.10	5105729.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
691818.10	5105729.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.3	0	0	0	0	17.70
692118.10	5105729.50	1.50	29	28	27	22.2	15.9	0	0	0	0	17.40
692418.10	5105729.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.6	0	0	0	0	17.20
692718.10	5105729.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.7	15.3	0	0	0	0	16.90
693018.10	5105729.50	1.50	28.7	27.7	26.5	21.5	14.9	0	0	0	0	16.70
693318.10	5105729.50	1.50	28.5	27.6	26.3	21.2	14.6	0	0	0	0	16.40
693618.10	5105729.50	1.50	28.4	27.4	26.1	21	14.2	0	0	0	0	16.20
693918.10	5105729.50	1.50	28.3	27.3	26	20.6	13.8	0	0	0	0	15.90
694218.10	5105729.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.3	13.4	0	0	0	0	15.50
694518.10	5105729.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20	13	0	0	0	0	15.30
694818.10	5105729.50	1.50	28	26.9	25.4	19.7	12.6	0	0	0	0	15.00
681018.10	5105429.50	1.50	27.3	26.1	24.3	17.9	8.6	0	0	0	0	12.90
681318.10	5105429.50	1.50	27.4	26.3	24.5	18.2	9.1	0	0	0	0	13.20
681618.10	5105429.50	1.50	27.5	26.4	24.7	18.6	10.4	0	0	0	0	13.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681918.10	5105429.50	1.50	27.7	26.6	24.9	19	11.2	0	0	0	0	14.10
682218.10	5105429.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.2	12	0	0	0	0	14.50
682518.10	5105429.50	1.50	27.9	26.8	25.3	19.5	12.4	0	0	0	0	14.80
682818.10	5105429.50	1.50	28	27	25.5	19.8	12.8	0	0	0	0	15.10
683118.10	5105429.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13.2	0	0	0	0	15.40
683418.10	5105429.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.5	13.5	0	0	0	0	15.70
683718.10	5105429.50	1.50	28.3	27.3	26	20.7	13.9	0	0	0	0	15.90
684018.10	5105429.50	1.50	28.4	27.4	26.2	21	14.2	0	0	0	0	16.20
684318.10	5105429.50	1.50	28.5	27.6	26.3	21.2	14.5	0	0	0	0	16.40
684618.10	5105429.50	1.50	28.6	27.7	26.5	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
684918.10	5105429.50	1.50	28.7	27.8	26.6	21.6	15.1	0	0	0	0	16.80
685218.10	5105429.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.4	0	0	0	0	17.00
685518.10	5105429.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22.1	15.6	0	0	0	0	17.30
685818.10	5105429.50	1.50	29	28	26.9	22.3	15.8	0	0	0	0	17.40
686118.10	5105429.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16	0	0	0	0	17.60
686418.10	5105429.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.6	16.2	0	0	0	0	17.70
686718.10	5105429.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.4	0	0	0	0	17.80
687018.10	5105429.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.8	16.6	0	0	0	0	18.00
687318.10	5105429.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.7	0	0	0	0	18.10
687618.10	5105429.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
687918.10	5105429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.20
688218.10	5105429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17.1	0	0	0	0	18.30
688518.10	5105429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.30
688818.10	5105429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	17	0	0	0	0	18.20
689118.10	5105429.50	1.50	29.3	28.3	27.4	23	16.9	0	0	0	0	18.20
689418.10	5105429.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.8	0	0	0	0	18.10
689718.10	5105429.50	1.50	29.2	28.3	27.3	22.9	16.7	0	0	0	0	18.10
690018.10	5105429.50	1.50	29.2	28.2	27.2	22.8	16.6	0	0	0	0	18.00
690318.10	5105429.50	1.50	29.1	28.2	27.2	22.7	16.5	0	0	0	0	17.90
690618.10	5105429.50	1.50	29.1	28.1	27.1	22.5	16.3	0	0	0	0	17.70
690918.10	5105429.50	1.50	29	28.1	27	22.4	16	0	0	0	0	17.50
691218.10	5105429.50	1.50	28.9	28	26.9	22.2	15.8	0	0	0	0	17.40
691518.10	5105429.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.6	0	0	0	0	17.20
691818.10	5105429.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.8	15.4	0	0	0	0	17.00
692118.10	5105429.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15.1	0	0	0	0	16.80
692418.10	5105429.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692718.10	5105429.50	1.50	28.5	27.5	26.3	21.2	14.5	0	0	0	0	16.40
693018.10	5105429.50	1.50	28.4	27.4	26.1	21	14.2	0	0	0	0	16.10
693318.10	5105429.50	1.50	28.3	27.3	26	20.6	13.9	0	0	0	0	15.90
693618.10	5105429.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.4	13.5	0	0	0	0	15.60
693918.10	5105429.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13.1	0	0	0	0	15.30
694218.10	5105429.50	1.50	28	27	25.5	19.8	12.7	0	0	0	0	15.10
694518.10	5105429.50	1.50	27.9	26.8	25.3	19.5	12.3	0	0	0	0	14.80
694818.10	5105429.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.2	11.9	0	0	0	0	14.50
681018.10	5105129.50	1.50	27.1	25.9	24	17.4	6.5	0	0	0	0	12.00
681318.10	5105129.50	1.50	27.2	26	24.2	17.7	7.7	0	0	0	0	12.70
681618.10	5105129.50	1.50	27.3	26.2	24.4	18.1	8.8	0	0	0	0	13.10
681918.10	5105129.50	1.50	27.5	26.3	24.6	18.5	9.8	0	0	0	0	13.50
682218.10	5105129.50	1.50	27.6	26.5	24.8	18.7	11	0	0	0	0	13.90
682518.10	5105129.50	1.50	27.7	26.6	25	19.1	11.4	0	0	0	0	14.20
682818.10	5105129.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.3	12.1	0	0	0	0	14.60
683118.10	5105129.50	1.50	27.9	26.9	25.3	19.6	12.4	0	0	0	0	14.80
683418.10	5105129.50	1.50	28	27	25.5	19.9	12.8	0	0	0	0	15.10
683718.10	5105129.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13.1	0	0	0	0	15.40
684018.10	5105129.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.4	13.5	0	0	0	0	15.60
684318.10	5105129.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.7	13.8	0	0	0	0	15.80
684618.10	5105129.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.9	14.1	0	0	0	0	16.10
684918.10	5105129.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21.1	14.3	0	0	0	0	16.30
685218.10	5105129.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.3	14.6	0	0	0	0	16.50
685518.10	5105129.50	1.50	28.6	27.7	26.5	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
685818.10	5105129.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15	0	0	0	0	16.80
686118.10	5105129.50	1.50	28.8	27.8	26.6	21.7	15.2	0	0	0	0	16.90
686418.10	5105129.50	1.50	28.8	27.9	26.7	21.9	15.4	0	0	0	0	17.10
686718.10	5105129.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.6	0	0	0	0	17.20
687018.10	5105129.50	1.50	28.9	27.9	26.9	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
687318.10	5105129.50	1.50	28.9	28	26.9	22.2	15.8	0	0	0	0	17.40
687618.10	5105129.50	1.50	29	28	26.9	22.3	15.9	0	0	0	0	17.40
687918.10	5105129.50	1.50	29	28	27	22.3	15.9	0	0	0	0	17.50
688218.10	5105129.50	1.50	29	28	27	22.3	16	0	0	0	0	17.50
688518.10	5105129.50	1.50	29	28	27	22.3	16	0	0	0	0	17.50
688818.10	5105129.50	1.50	29	28	27	22.3	16	0	0	0	0	17.50
689118.10	5105129.50	1.50	29	28	27	22.3	15.9	0	0	0	0	17.50

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689418.10	5105129.50	1.50	29	28	26.9	22.3	15.9	0	0	0	0	17.40
689718.10	5105129.50	1.50	28.9	28	26.9	22.2	15.8	0	0	0	0	17.40
690018.10	5105129.50	1.50	28.9	27.9	26.9	22.1	15.7	0	0	0	0	17.30
690318.10	5105129.50	1.50	28.9	27.9	26.8	22	15.5	0	0	0	0	17.20
690618.10	5105129.50	1.50	28.8	27.8	26.7	21.9	15.4	0	0	0	0	17.10
690918.10	5105129.50	1.50	28.8	27.8	26.6	21.7	15.2	0	0	0	0	16.90
691218.10	5105129.50	1.50	28.7	27.7	26.6	21.6	15	0	0	0	0	16.80
691518.10	5105129.50	1.50	28.6	27.6	26.4	21.4	14.8	0	0	0	0	16.60
691818.10	5105129.50	1.50	28.5	27.6	26.3	21.2	14.6	0	0	0	0	16.40
692118.10	5105129.50	1.50	28.5	27.5	26.2	21.1	14.3	0	0	0	0	16.30
692418.10	5105129.50	1.50	28.4	27.4	26.1	20.8	14.1	0	0	0	0	16.00
692718.10	5105129.50	1.50	28.3	27.3	25.9	20.5	13.8	0	0	0	0	15.80
693018.10	5105129.50	1.50	28.2	27.2	25.8	20.3	13.4	0	0	0	0	15.50
693318.10	5105129.50	1.50	28.1	27.1	25.6	20.1	13.1	0	0	0	0	15.30
693618.10	5105129.50	1.50	28	27	25.5	19.8	12.8	0	0	0	0	15.10
693918.10	5105129.50	1.50	27.9	26.9	25.3	19.6	12.4	0	0	0	0	14.80
694218.10	5105129.50	1.50	27.8	26.7	25.1	19.3	12	0	0	0	0	14.60
694518.10	5105129.50	1.50	27.7	26.6	24.9	19	11.7	0	0	0	0	14.30
694818.10	5105129.50	1.50	27.6	26.5	24.7	18.7	11.3	0	0	0	0	14.00

Таблица 8.4. Результаты расчета в расчетных точках площадки в период пуско-наладочных работ

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681199.50	5124872.20	1.50	46.7	42.4	36.6	28.1	13.5	0	0	0	0	24.10
681699.50	5124872.20	1.50	47	42.6	37.1	28.8	14.7	0	0	0	0	24.70
682199.50	5124872.20	1.50	47.2	42.9	37.5	29.4	15.7	0	0	0	0	25.20
682699.50	5124872.20	1.50	47.4	43.2	37.9	30.1	16.7	0	0	0	0	25.70
683199.50	5124872.20	1.50	47.6	43.4	38.3	30.7	17.5	0	0	0	0	26.20
683699.50	5124872.20	1.50	47.8	43.7	38.6	31.2	18.4	0	0	0	0	26.60
684199.50	5124872.20	1.50	48	43.9	38.9	31.7	19.1	0	0	0	0	27.00
684699.50	5124872.20	1.50	48.2	44.1	39.2	32.2	19.8	0	0	0	0	27.40
685199.50	5124872.20	1.50	48.3	44.3	39.5	32.6	20.4	0	0	0	0	27.70
685699.50	5124872.20	1.50	48.5	44.4	39.7	32.9	20.9	0	0	0	0	28.00
686199.50	5124872.20	1.50	48.6	44.6	39.9	33.2	21.4	0	0	0	0	28.30
686699.50	5124872.20	1.50	48.7	44.6	40	33.4	21.7	0	0	0	0	28.40
687199.50	5124872.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.6	22	0	0	0	0	28.60
687699.50	5124872.20	1.50	48.8	44.7	40.2	33.7	22.1	0	0	0	0	28.70
688199.50	5124872.20	1.50	48.8	44.8	40.2	33.7	22.2	0	0	0	0	28.70
688699.50	5124872.20	1.50	48.8	44.7	40.2	33.6	22.1	0	0	0	0	28.60
689199.50	5124872.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.5	22	0	0	0	0	28.50
689699.50	5124872.20	1.50	48.6	44.6	40	33.3	21.7	0	0	0	0	28.40
690199.50	5124872.20	1.50	48.5	44.5	39.8	33.1	21.3	0	0	0	0	28.20
690699.50	5124872.20	1.50	48.4	44.3	39.6	32.8	20.9	0	0	0	0	27.90
691199.50	5124872.20	1.50	48.3	44.2	39.3	32.4	20.4	0	0	0	0	27.60
691699.50	5124872.20	1.50	48.1	44	39.1	32	19.8	0	0	0	0	27.20
692199.50	5124872.20	1.50	48	43.8	38.8	31.5	19.1	0	0	0	0	26.80
692699.50	5124872.20	1.50	47.8	43.5	38.4	31	18.3	0	0	0	0	26.40
693199.50	5124872.20	1.50	47.6	43.3	38.1	30.4	17.5	0	0	0	0	25.90
693699.50	5124872.20	1.50	47.3	43	37.7	29.8	16.6	0	0	0	0	25.40
694199.50	5124872.20	1.50	47.1	42.7	37.3	29.1	15.6	0	0	0	0	24.90
694699.50	5124872.20	1.50	46.9	42.5	36.8	28.4	14.2	0	0	0	0	24.40
695199.50	5124872.20	1.50	46.6	42.2	36.4	27.7	13.1	0	0	0	0	23.90
681199.50	5124372.20	1.50	47.1	42.8	37.2	29	15.1	0	0	0	0	24.90
681699.50	5124372.20	1.50	47.3	43.1	37.7	29.8	16.2	0	0	0	0	25.40
682199.50	5124372.20	1.50	47.6	43.4	38.1	30.5	17.2	0	0	0	0	26.00
682699.50	5124372.20	1.50	47.8	43.7	38.6	31.1	18.2	0	0	0	0	26.50
683199.50	5124372.20	1.50	48	43.9	39	31.8	19.2	0	0	0	0	27.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683699.50	5124372.20	1.50	48.3	44.2	39.3	32.3	20	0	0	0	0	27.50
684199.50	5124372.20	1.50	48.5	44.4	39.7	32.9	20.8	0	0	0	0	28.00
684699.50	5124372.20	1.50	48.6	44.6	40	33.4	21.6	0	0	0	0	28.40
685199.50	5124372.20	1.50	48.8	44.8	40.3	33.8	22.2	0	0	0	0	28.80
685699.50	5124372.20	1.50	48.9	45	40.5	34.2	22.8	0	0	0	0	29.10
686199.50	5124372.20	1.50	49.1	45.1	40.7	34.5	23.2	0	0	0	0	29.40
686699.50	5124372.20	1.50	49.2	45.2	40.9	34.7	23.6	0	0	0	0	29.60
687199.50	5124372.20	1.50	49.2	45.3	41	34.9	23.9	0	0	0	0	29.70
687699.50	5124372.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24	0	0	0	0	29.80
688199.50	5124372.20	1.50	49.3	45.4	41	35	24.1	0	0	0	0	29.80
688699.50	5124372.20	1.50	49.3	45.3	41	34.9	24	0	0	0	0	29.80
689199.50	5124372.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.8	23.8	0	0	0	0	29.70
689699.50	5124372.20	1.50	49.1	45.2	40.8	34.6	23.6	0	0	0	0	29.50
690199.50	5124372.20	1.50	49	45	40.6	34.3	23.2	0	0	0	0	29.20
690699.50	5124372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34	22.7	0	0	0	0	29.00
691199.50	5124372.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.6	22.2	0	0	0	0	28.60
691699.50	5124372.20	1.50	48.6	44.5	39.8	33.1	21.5	0	0	0	0	28.20
692199.50	5124372.20	1.50	48.4	44.3	39.5	32.6	20.8	0	0	0	0	27.80
692699.50	5124372.20	1.50	48.2	44	39.1	32.1	20	0	0	0	0	27.30
693199.50	5124372.20	1.50	48	43.7	38.7	31.5	19.1	0	0	0	0	26.80
693699.50	5124372.20	1.50	47.7	43.5	38.3	30.8	18.1	0	0	0	0	26.30
694199.50	5124372.20	1.50	47.5	43.2	37.9	30.1	17.1	0	0	0	0	25.70
694699.50	5124372.20	1.50	47.2	42.9	37.4	29.4	16.1	0	0	0	0	25.20
695199.50	5124372.20	1.50	47	42.5	37	28.7	14.9	0	0	0	0	24.60
681199.50	5123872.20	1.50	47.4	43.2	37.8	30	16.5	0	0	0	0	25.60
681699.50	5123872.20	1.50	47.7	43.5	38.3	30.8	17.7	0	0	0	0	26.20
682199.50	5123872.20	1.50	47.9	43.8	38.8	31.5	18.8	0	0	0	0	26.80
682699.50	5123872.20	1.50	48.2	44.1	39.2	32.2	19.8	0	0	0	0	27.40
683199.50	5123872.20	1.50	48.4	44.4	39.7	32.9	20.8	0	0	0	0	28.00
683699.50	5123872.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.5	21.7	0	0	0	0	28.50
684199.50	5123872.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34.1	22.6	0	0	0	0	29.00
684699.50	5123872.20	1.50	49.1	45.2	40.8	34.6	23.4	0	0	0	0	29.40
685199.50	5123872.20	1.50	49.3	45.4	41.1	35	24.1	0	0	0	0	29.90
685699.50	5123872.20	1.50	49.4	45.6	41.3	35.4	24.6	0	0	0	0	30.20
686199.50	5123872.20	1.50	49.6	45.7	41.5	35.8	25.1	0.6	0	0	0	30.50
686699.50	5123872.20	1.50	49.7	45.8	41.7	36	25.5	1.2	0	0	0	30.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687199.50	5123872.20	1.50	49.8	45.9	41.8	36.2	25.9	1.6	0	0	0	30.90
687699.50	5123872.20	1.50	49.8	46	41.9	36.3	26	1.8	0	0	0	31.00
688199.50	5123872.20	1.50	49.8	46	41.9	36.3	26.1	1.8	0	0	0	31.00
688699.50	5123872.20	1.50	49.8	45.9	41.9	36.3	26	1.7	0	0	0	31.00
689199.50	5123872.20	1.50	49.7	45.9	41.8	36.1	25.8	1.2	0	0	0	30.90
689699.50	5123872.20	1.50	49.7	45.8	41.6	35.9	25.5	0.6	0	0	0	30.70
690199.50	5123872.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.6	25.1	0	0	0	0	30.40
690699.50	5123872.20	1.50	49.4	45.5	41.2	35.2	24.6	0	0	0	0	30.10
691199.50	5123872.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.8	24	0	0	0	0	29.70
691699.50	5123872.20	1.50	49	45	40.6	34.3	23.3	0	0	0	0	29.30
692199.50	5123872.20	1.50	48.8	44.8	40.2	33.8	22.5	0	0	0	0	28.80
692699.50	5123872.20	1.50	48.6	44.5	39.9	33.2	21.7	0	0	0	0	28.30
693199.50	5123872.20	1.50	48.4	44.2	39.4	32.5	20.7	0	0	0	0	27.70
693699.50	5123872.20	1.50	48.1	43.9	39	31.9	19.7	0	0	0	0	27.10
694199.50	5123872.20	1.50	47.8	43.6	38.5	31.2	18.7	0	0	0	0	26.60
694699.50	5123872.20	1.50	47.6	43.3	38.1	30.4	17.6	0	0	0	0	25.90
695199.50	5123872.20	1.50	47.3	42.9	37.6	29.6	16.4	0	0	0	0	25.30
681199.50	5123372.20	1.50	47.7	43.6	38.4	30.9	17.9	0	0	0	0	26.40
681699.50	5123372.20	1.50	48	43.9	39	31.7	19.1	0	0	0	0	27.00
682199.50	5123372.20	1.50	48.3	44.3	39.4	32.5	20.3	0	0	0	0	27.70
682699.50	5123372.20	1.50	48.6	44.6	39.9	33.3	21.4	0	0	0	0	28.30
683199.50	5123372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34	22.4	0	0	0	0	28.90
683699.50	5123372.20	1.50	49.1	45.2	40.8	34.6	23.4	0	0	0	0	29.50
684199.50	5123372.20	1.50	49.4	45.5	41.2	35.2	24.3	0	0	0	0	30.00
684699.50	5123372.20	1.50	49.6	45.8	41.6	35.8	25.1	0.8	0	0	0	30.50
685199.50	5123372.20	1.50	49.8	46	41.9	36.3	26	2	0	0	0	31.00
685699.50	5123372.20	1.50	50	46.2	42.2	36.7	26.6	3.1	0	0	0	31.40
686199.50	5123372.20	1.50	50.1	46.4	42.4	37.1	27.2	6.8	0	0	0	31.80
686699.50	5123372.20	1.50	50.2	46.5	42.6	37.3	27.6	7.6	0	0	0	32.00
687199.50	5123372.20	1.50	50.3	46.6	42.7	37.5	27.9	8.2	0	0	0	32.20
687699.50	5123372.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.6	28.1	8.6	0	0	0	32.30
688199.50	5123372.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.7	28.1	8.7	0	0	0	32.30
688699.50	5123372.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.6	28	8.7	0	0	0	32.30
689199.50	5123372.20	1.50	50.3	46.5	42.7	37.5	27.8	8.4	0	0	0	32.10
689699.50	5123372.20	1.50	50.2	46.4	42.5	37.2	27.5	7.9	0	0	0	31.90
690199.50	5123372.20	1.50	50.1	46.2	42.3	36.9	27.1	7.3	0	0	0	31.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690699.50	5123372.20	1.50	49.9	46	42	36.5	26.5	6.4	0	0	0	31.30
691199.50	5123372.20	1.50	49.7	45.8	41.7	36.1	25.8	5.3	0	0	0	30.80
691699.50	5123372.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.5	25.1	0	0	0	0	30.30
692199.50	5123372.20	1.50	49.3	45.3	41	34.9	24.2	0	0	0	0	29.80
692699.50	5123372.20	1.50	49	45	40.6	34.3	23.3	0	0	0	0	29.20
693199.50	5123372.20	1.50	48.8	44.7	40.1	33.6	22.3	0	0	0	0	28.60
693699.50	5123372.20	1.50	48.5	44.4	39.7	32.9	21.3	0	0	0	0	28.00
694199.50	5123372.20	1.50	48.2	44	39.2	32.1	20.2	0	0	0	0	27.40
694699.50	5123372.20	1.50	47.9	43.7	38.7	31.4	19	0	0	0	0	26.70
695199.50	5123372.20	1.50	47.6	43.3	38.2	30.5	17.8	0	0	0	0	26.10
681199.50	5122872.20	1.50	48.1	44	39	31.9	19.3	0	0	0	0	27.10
681699.50	5122872.20	1.50	48.4	44.3	39.6	32.7	20.5	0	0	0	0	27.80
682199.50	5122872.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.5	21.7	0	0	0	0	28.50
682699.50	5122872.20	1.50	49	45.1	40.6	34.3	22.9	0	0	0	0	29.20
683199.50	5122872.20	1.50	49.3	45.4	41.1	35.1	24	0	0	0	0	29.90
683699.50	5122872.20	1.50	49.6	45.7	41.6	35.8	25.1	0.8	0	0	0	30.50
684199.50	5122872.20	1.50	49.8	46.1	42	36.4	26.1	2.4	0	0	0	31.10
684699.50	5122872.20	1.50	50.1	46.3	42.4	37	27	5.5	0	0	0	31.70
685199.50	5122872.20	1.50	50.3	46.6	42.7	37.6	27.8	7.9	0	0	0	32.20
685699.50	5122872.20	1.50	50.5	46.8	43.1	38	28.5	9.1	0	0	0	32.70
686199.50	5122872.20	1.50	50.7	47	43.3	38.4	29.1	10.2	0	0	0	33.00
686699.50	5122872.20	1.50	50.8	47.2	43.5	38.7	29.5	11	0	0	0	33.30
687199.50	5122872.20	1.50	50.9	47.3	43.7	38.9	29.9	11.6	0	0	0	33.60
687699.50	5122872.20	1.50	51	47.3	43.7	39	30.1	12.1	0	0	0	33.70
688199.50	5122872.20	1.50	51	47.3	43.8	39.1	30.1	12.2	0	0	0	33.70
688699.50	5122872.20	1.50	51	47.3	43.7	39	30	12.2	0	0	0	33.60
689199.50	5122872.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.8	29.8	11.9	0	0	0	33.50
689699.50	5122872.20	1.50	50.8	47.1	43.4	38.6	29.5	11.4	0	0	0	33.20
690199.50	5122872.20	1.50	50.6	46.9	43.2	38.2	29	10.6	0	0	0	32.90
690699.50	5122872.20	1.50	50.4	46.7	42.9	37.8	28.4	9.7	0	0	0	32.50
691199.50	5122872.20	1.50	50.2	46.4	42.6	37.3	27.7	8.6	0	0	0	32.00
691699.50	5122872.20	1.50	50	46.1	42.2	36.7	26.9	7.2	0	0	0	31.50
692199.50	5122872.20	1.50	49.8	45.8	41.8	36.1	26	5.7	0	0	0	30.90
692699.50	5122872.20	1.50	49.5	45.5	41.3	35.4	25	0	0	0	0	30.30
693199.50	5122872.20	1.50	49.2	45.2	40.8	34.7	23.9	0	0	0	0	29.60
693699.50	5122872.20	1.50	48.9	44.8	40.3	33.9	22.8	0	0	0	0	28.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694199.50	5122872.20	1.50	48.6	44.5	39.8	33.1	21.7	0	0	0	0	28.20
694699.50	5122872.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.3	20.4	0	0	0	0	27.50
695199.50	5122872.20	1.50	48	43.7	38.7	31.5	19.2	0	0	0	0	26.80
681199.50	5122372.20	1.50	48.4	44.4	39.6	32.8	20.6	0	0	0	0	27.90
681699.50	5122372.20	1.50	48.7	44.8	40.2	33.7	21.9	0	0	0	0	28.60
682199.50	5122372.20	1.50	49.1	45.2	40.7	34.5	23.2	0	0	0	0	29.40
682699.50	5122372.20	1.50	49.4	45.6	41.3	35.4	24.5	0	0	0	0	30.10
683199.50	5122372.20	1.50	49.7	45.9	41.8	36.2	25.7	1.8	0	0	0	30.90
683699.50	5122372.20	1.50	50	46.3	42.3	36.9	26.9	3.7	0	0	0	31.60
684199.50	5122372.20	1.50	50.3	46.6	42.8	37.6	27.9	7.9	0	0	0	32.30
684699.50	5122372.20	1.50	50.6	47	43.2	38.3	28.8	9.6	0	0	0	32.90
685199.50	5122372.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.8	29.7	11.1	0	0	0	33.50
685699.50	5122372.20	1.50	51.1	47.5	44	39.3	30.4	12.4	0	0	0	34.00
686199.50	5122372.20	1.50	51.3	47.7	44.2	39.8	31.1	13.5	0	0	0	34.40
686699.50	5122372.20	1.50	51.4	47.9	44.5	40.1	31.6	14.8	0	0	0	34.70
687199.50	5122372.20	1.50	51.5	48	44.6	40.3	31.9	15.5	0	0	0	35.00
687699.50	5122372.20	1.50	51.6	48	44.7	40.5	32.1	15.9	0	0	0	35.10
688199.50	5122372.20	1.50	51.6	48.1	44.7	40.5	32.2	16.1	0	0	0	35.20
688699.50	5122372.20	1.50	51.6	48	44.7	40.4	32.1	16	0	0	0	35.10
689199.50	5122372.20	1.50	51.5	47.9	44.6	40.2	31.9	15.7	0	0	0	34.90
689699.50	5122372.20	1.50	51.4	47.8	44.4	39.9	31.5	14.8	0	0	0	34.60
690199.50	5122372.20	1.50	51.2	47.6	44.1	39.6	31	14.1	0	0	0	34.20
690699.50	5122372.20	1.50	51	47.3	43.8	39.1	30.3	13	0	0	0	33.80
691199.50	5122372.20	1.50	50.8	47	43.4	38.6	29.6	11.8	0	0	0	33.30
691699.50	5122372.20	1.50	50.5	46.7	43	38	28.7	10.4	0	0	0	32.70
692199.50	5122372.20	1.50	50.2	46.4	42.5	37.3	27.8	8.8	0	0	0	32.00
692699.50	5122372.20	1.50	49.9	46	42	36.6	26.7	7.1	0	0	0	31.30
693199.50	5122372.20	1.50	49.6	45.7	41.5	35.8	25.5	3.6	0	0	0	30.60
693699.50	5122372.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24.3	0	0	0	0	29.80
694199.50	5122372.20	1.50	49	44.9	40.4	34.1	23.1	0	0	0	0	29.10
694699.50	5122372.20	1.50	48.6	44.5	39.9	33.2	21.8	0	0	0	0	28.30
695199.50	5122372.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.3	20.5	0	0	0	0	27.50
681199.50	5121872.20	1.50	48.7	44.8	40.2	33.7	21.9	0	0	0	0	28.60
681699.50	5121872.20	1.50	49.1	45.2	40.8	34.6	23.3	0	0	0	0	29.50
682199.50	5121872.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.5	24.7	0.2	0	0	0	30.30
682699.50	5121872.20	1.50	49.8	46	42	36.4	26	2.5	0	0	0	31.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683199.50	5121872.20	1.50	50.2	46.5	42.5	37.2	27.3	5.9	0	0	0	31.90
683699.50	5121872.20	1.50	50.5	46.9	43.1	38.1	28.5	8.9	0	0	0	32.70
684199.50	5121872.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.8	29.6	10.8	0	0	0	33.40
684699.50	5121872.20	1.50	51.2	47.6	44.1	39.5	30.6	12.7	0	0	0	34.10
685199.50	5121872.20	1.50	51.5	47.9	44.5	40.1	31.6	14.7	0	0	0	34.80
685699.50	5121872.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.7	32.4	16.1	0	0	0	35.30
686199.50	5121872.20	1.50	51.9	48.4	45.2	41.2	33.1	17.3	0	0	0	35.80
686699.50	5121872.20	1.50	52.1	48.6	45.5	41.5	33.6	18.3	0	0	0	36.20
687199.50	5121872.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.8	34	19	0	0	0	36.50
687699.50	5121872.20	1.50	52.3	48.8	45.7	41.9	34.2	19.5	0	0	0	36.70
688199.50	5121872.20	1.50	52.3	48.8	45.8	42	34.3	19.7	0	0	0	36.70
688699.50	5121872.20	1.50	52.3	48.8	45.7	41.9	34.2	19.6	0	0	0	36.60
689199.50	5121872.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.7	33.9	19.2	0	0	0	36.40
689699.50	5121872.20	1.50	52	48.5	45.3	41.4	33.5	18.6	0	0	0	36.10
690199.50	5121872.20	1.50	51.8	48.3	45	40.9	33	17.7	0	0	0	35.70
690699.50	5121872.20	1.50	51.6	48	44.7	40.4	32.3	16.6	0	0	0	35.10
691199.50	5121872.20	1.50	51.4	47.7	44.3	39.8	31.5	15.1	0	0	0	34.50
691699.50	5121872.20	1.50	51.1	47.3	43.8	39.2	30.5	13.6	0	0	0	33.90
692199.50	5121872.20	1.50	50.7	47	43.3	38.5	29.5	11.9	0	0	0	33.20
692699.50	5121872.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.7	28.4	10	0	0	0	32.40
693199.50	5121872.20	1.50	50.1	46.2	42.2	36.8	27.2	8	0	0	0	31.60
693699.50	5121872.20	1.50	49.7	45.8	41.7	36	25.9	5.8	0	0	0	30.80
694199.50	5121872.20	1.50	49.3	45.3	41.1	35.1	24.6	0	0	0	0	29.90
694699.50	5121872.20	1.50	49	44.9	40.5	34.1	23.2	0	0	0	0	29.10
695199.50	5121872.20	1.50	48.6	44.5	39.8	33.2	21.8	0	0	0	0	28.30
681199.50	5121372.20	1.50	49.1	45.2	40.7	34.5	23.2	0	0	0	0	29.40
681699.50	5121372.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.5	24.6	0.2	0	0	0	30.30
682199.50	5121372.20	1.50	49.9	46.1	42	36.5	26.1	2.7	0	0	0	31.20
682699.50	5121372.20	1.50	50.2	46.5	42.7	37.4	27.6	6.3	0	0	0	32.10
683199.50	5121372.20	1.50	50.6	47	43.3	38.3	28.9	9.5	0	0	0	32.90
683699.50	5121372.20	1.50	51	47.4	43.9	39.2	30.1	11.7	0	0	0	33.80
684199.50	5121372.20	1.50	51.4	47.8	44.4	40	31.3	14.2	0	0	0	34.60
684699.50	5121372.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.8	32.4	16.1	0	0	0	35.40
685199.50	5121372.20	1.50	52.1	48.6	45.4	41.5	33.4	17.9	0	0	0	36.10
685699.50	5121372.20	1.50	52.4	48.9	45.9	42.1	34.3	19.4	0	0	0	36.80
686199.50	5121372.20	1.50	52.6	49.2	46.2	42.6	35.1	20.7	0	0	0	37.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686699.50	5121372.20	1.50	52.8	49.4	46.5	43	35.7	21.8	0	0	0	37.80
687199.50	5121372.20	1.50	52.9	49.6	46.7	43.3	36.1	22.6	0	0	0	38.10
687699.50	5121372.20	1.50	53	49.6	46.8	43.5	36.3	23.1	0	0	0	38.30
688199.50	5121372.20	1.50	53.1	49.7	46.8	43.5	36.4	23.3	0	0	0	38.30
688699.50	5121372.20	1.50	53	49.6	46.8	43.4	36.3	23.2	0	0	0	38.30
689199.50	5121372.20	1.50	52.9	49.5	46.6	43.2	36	22.8	0	0	0	38.00
689699.50	5121372.20	1.50	52.7	49.3	46.4	42.8	35.6	22.1	0	0	0	37.60
690199.50	5121372.20	1.50	52.5	49	46	42.4	35	21.2	0	0	0	37.20
690699.50	5121372.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.8	34.2	20	0	0	0	36.60
691199.50	5121372.20	1.50	51.9	48.3	45.2	41.1	33.3	18.5	0	0	0	35.90
691699.50	5121372.20	1.50	51.6	48	44.7	40.4	32.3	16.9	0	0	0	35.10
692199.50	5121372.20	1.50	51.3	47.6	44.1	39.6	31.2	14.9	0	0	0	34.30
692699.50	5121372.20	1.50	50.9	47.1	43.5	38.8	30	12.9	0	0	0	33.50
693199.50	5121372.20	1.50	50.5	46.7	42.9	37.9	28.7	10.7	0	0	0	32.60
693699.50	5121372.20	1.50	50.1	46.2	42.3	37	27.4	8.5	0	0	0	31.70
694199.50	5121372.20	1.50	49.7	45.8	41.7	36	26	6.1	0	0	0	30.80
694699.50	5121372.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24.6	0	0	0	0	29.90
695199.50	5121372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34	23.1	0	0	0	0	29.00
681199.50	5120872.20	1.50	49.4	45.6	41.3	35.3	24.4	0	0	0	0	30.10
681699.50	5120872.20	1.50	49.8	46	42	36.4	26	2.5	0	0	0	31.10
682199.50	5120872.20	1.50	50.2	46.5	42.7	37.4	27.5	6.3	0	0	0	32.10
682699.50	5120872.20	1.50	50.7	47	43.3	38.4	29	9.6	0	0	0	33.00
683199.50	5120872.20	1.50	51.1	47.5	44	39.4	30.4	12.1	0	0	0	34.00
683699.50	5120872.20	1.50	51.5	48	44.6	40.3	31.8	14.9	0	0	0	34.90
684199.50	5120872.20	1.50	51.9	48.5	45.3	41.2	33	17.1	0	0	0	35.90
684699.50	5120872.20	1.50	52.3	48.9	45.8	42	34.2	19.2	0	0	0	36.70
685199.50	5120872.20	1.50	52.7	49.3	46.4	42.8	35.3	21.1	0	0	0	37.50
685699.50	5120872.20	1.50	53	49.7	46.9	43.5	36.3	22.7	0	0	0	38.30
686199.50	5120872.20	1.50	53.3	50	47.3	44.1	37.1	24.2	0	0	0	38.90
686699.50	5120872.20	1.50	53.6	50.3	47.6	44.5	37.8	25.3	0	0	0	39.50
687199.50	5120872.20	1.50	53.7	50.4	47.8	44.9	38.2	26.2	0	0	0	39.80
687699.50	5120872.20	1.50	53.8	50.5	48	45	38.5	26.8	0	0	0	40.10
688199.50	5120872.20	1.50	53.9	50.6	48	45.1	38.6	27	0	0	0	40.10
688699.50	5120872.20	1.50	53.8	50.5	47.9	45	38.5	26.9	0	0	0	40.00
689199.50	5120872.20	1.50	53.7	50.3	47.7	44.7	38.2	26.5	0	0	0	39.70
689699.50	5120872.20	1.50	53.5	50.1	47.4	44.3	37.7	25.7	0	0	0	39.30

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690199.50	5120872.20	1.50	53.2	49.8	47	43.8	37	24.7	0	0	0	38.70
690699.50	5120872.20	1.50	52.9	49.4	46.6	43.2	36.2	23.3	0	0	0	38.10
691199.50	5120872.20	1.50	52.6	49	46.1	42.4	35.2	21.8	0	0	0	37.30
691699.50	5120872.20	1.50	52.2	48.6	45.5	41.6	34.1	20	0	0	0	36.40
692199.50	5120872.20	1.50	51.8	48.1	44.9	40.8	32.9	18	0	0	0	35.50
692699.50	5120872.20	1.50	51.4	47.7	44.3	39.9	31.6	15.7	0	0	0	34.60
693199.50	5120872.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.9	30.2	13.4	0	0	0	33.60
693699.50	5120872.20	1.50	50.5	46.7	43	37.9	28.8	11	0	0	0	32.70
694199.50	5120872.20	1.50	50.1	46.2	42.3	36.9	27.4	8.5	0	0	0	31.70
694699.50	5120872.20	1.50	49.7	45.7	41.6	35.9	25.8	6	0	0	0	30.70
695199.50	5120872.20	1.50	49.3	45.2	40.9	34.8	24.3	0	0	0	0	29.70
681199.50	5120372.20	1.50	49.7	45.9	41.8	36.1	25.6	1.9	0	0	0	30.90
681699.50	5120372.20	1.50	50.2	46.5	42.5	37.2	27.3	4.7	0	0	0	31.90
682199.50	5120372.20	1.50	50.6	47	43.3	38.3	28.8	9.3	0	0	0	32.90
682699.50	5120372.20	1.50	51.1	47.5	44	39.4	30.4	12	0	0	0	34.00
683199.50	5120372.20	1.50	51.6	48.1	44.7	40.4	31.9	15.1	0	0	0	35.00
683699.50	5120372.20	1.50	52	48.6	45.4	41.4	33.3	17.6	0	0	0	36.10
684199.50	5120372.20	1.50	52.5	49.1	46.1	42.4	34.7	19.9	0	0	0	37.10
684699.50	5120372.20	1.50	52.9	49.6	46.7	43.3	36	22.2	0	0	0	38.10
685199.50	5120372.20	1.50	53.4	50.1	47.3	44.2	37.2	24.2	0	0	0	39.00
685699.50	5120372.20	1.50	53.8	50.5	47.9	44.9	38.3	26.1	0	0	0	39.90
686199.50	5120372.20	1.50	54.1	50.9	48.4	45.6	39.2	27.6	0	0	0	40.60
686699.50	5120372.20	1.50	54.4	51.2	48.8	46.1	39.9	28.9	0	0	0	41.20
687199.50	5120372.20	1.50	54.6	51.4	49	46.5	40.5	29.9	0	0	0	41.70
687699.50	5120372.20	1.50	54.7	51.5	49.2	46.7	40.8	30.5	0	0	0	42.00
688199.50	5120372.20	1.50	54.7	51.5	49.2	46.8	40.9	30.8	0	0	0	42.10
688699.50	5120372.20	1.50	54.7	51.4	49.1	46.6	40.8	30.7	0	0	0	41.90
689199.50	5120372.20	1.50	54.5	51.3	48.9	46.3	40.4	30.2	0	0	0	41.60
689699.50	5120372.20	1.50	54.3	51	48.5	45.9	39.8	29.3	0	0	0	41.10
690199.50	5120372.20	1.50	54	50.6	48.1	45.3	39.1	28.2	0	0	0	40.40
690699.50	5120372.20	1.50	53.6	50.2	47.6	44.6	38.1	26.7	0	0	0	39.70
691199.50	5120372.20	1.50	53.2	49.8	47	43.8	37.1	25	0	0	0	38.80
691699.50	5120372.20	1.50	52.8	49.3	46.4	42.9	35.9	23.1	0	0	0	37.80
692199.50	5120372.20	1.50	52.3	48.7	45.7	41.9	34.6	20.9	0	0	0	36.80
692699.50	5120372.20	1.50	51.9	48.2	45	41	33.2	18.6	0	0	0	35.70
693199.50	5120372.20	1.50	51.4	47.7	44.3	39.9	31.7	16	0	0	0	34.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693699.50	5120372.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.9	30.2	13.5	0	0	0	33.60
694199.50	5120372.20	1.50	50.5	46.6	42.9	37.8	28.7	10.9	0	0	0	32.50
694699.50	5120372.20	1.50	50	46.1	42.1	36.7	27.1	8.2	0	0	0	31.50
695199.50	5120372.20	1.50	49.6	45.6	41.4	35.6	25.5	4.2	0	0	0	30.50
681199.50	5119872.20	1.50	50	46.3	42.3	36.9	26.8	3.8	0	0	0	31.60
681699.50	5119872.20	1.50	50.5	46.9	43.1	38	28.4	8.6	0	0	0	32.70
682199.50	5119872.20	1.50	51	47.4	43.8	39.2	30.1	11.5	0	0	0	33.80
682699.50	5119872.20	1.50	51.5	48	44.6	40.3	31.7	14.8	0	0	0	34.90
683199.50	5119872.20	1.50	52	48.6	45.4	41.4	33.3	17.5	0	0	0	36.10
683699.50	5119872.20	1.50	52.6	49.2	46.2	42.5	34.9	20.2	0	0	0	37.20
684199.50	5119872.20	1.50	53.1	49.8	46.9	43.6	36.4	22.7	0	0	0	38.40
684699.50	5119872.20	1.50	53.6	50.3	47.7	44.6	37.8	25.1	0	0	0	39.50
685199.50	5119872.20	1.50	54.1	50.9	48.3	45.5	39.1	27.4	0	0	0	40.60
685699.50	5119872.20	1.50	54.5	51.4	49	46.4	40.3	29.4	0	0	0	41.60
686199.50	5119872.20	1.50	54.9	51.8	49.5	47.2	41.3	31.2	0	0	0	42.40
686699.50	5119872.20	1.50	55.3	52.2	50	47.8	42.1	32.6	0	0	0	43.20
687199.50	5119872.20	1.50	55.5	52.4	50.3	48.2	42.8	33.7	0	0	0	43.70
687699.50	5119872.20	1.50	55.7	52.6	50.5	48.5	43.1	34.4	0	0	0	44.10
688199.50	5119872.20	1.50	55.7	52.6	50.5	48.5	43.3	34.7	0	0	0	44.20
688699.50	5119872.20	1.50	55.6	52.5	50.4	48.4	43.1	34.5	0	0	0	44.00
689199.50	5119872.20	1.50	55.4	52.3	50.1	48	42.7	34	0	0	0	43.60
689699.50	5119872.20	1.50	55.2	51.9	49.7	47.5	42	33.1	0	0	0	43.00
690199.50	5119872.20	1.50	54.8	51.5	49.2	46.8	41.2	31.7	0	0	0	42.30
690699.50	5119872.20	1.50	54.4	51	48.6	46	40.1	30.1	0	0	0	41.30
691199.50	5119872.20	1.50	53.9	50.5	48	45.1	38.9	28.2	0	0	0	40.30
691699.50	5119872.20	1.50	53.4	49.9	47.3	44.1	37.6	26.1	0	0	0	39.20
692199.50	5119872.20	1.50	52.9	49.4	46.5	43.1	36.2	23.8	0	0	0	38.00
692699.50	5119872.20	1.50	52.4	48.8	45.7	42	34.7	21.3	0	0	0	36.90
693199.50	5119872.20	1.50	51.8	48.2	45	40.9	33.2	18.7	0	0	0	35.70
693699.50	5119872.20	1.50	51.3	47.6	44.2	39.8	31.6	15.9	0	0	0	34.50
694199.50	5119872.20	1.50	50.8	47	43.4	38.6	29.9	13.1	0	0	0	33.40
694699.50	5119872.20	1.50	50.3	46.5	42.7	37.5	28.3	10.3	0	0	0	32.20
695199.50	5119872.20	1.50	49.9	45.9	41.9	36.4	26.6	7.4	0	0	0	31.10
681199.50	5119372.20	1.50	50.3	46.6	42.8	37.6	27.8	6.7	0	0	0	32.20
681699.50	5119372.20	1.50	50.8	47.2	43.6	38.8	29.5	10.5	0	0	0	33.40
682199.50	5119372.20	1.50	51.4	47.8	44.4	40	31.3	13.9	0	0	0	34.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682699.50	5119372.20	1.50	51.9	48.5	45.2	41.2	33	16.9	0	0	0	35.80
683199.50	5119372.20	1.50	52.5	49.1	46.1	42.4	34.7	19.8	0	0	0	37.10
683699.50	5119372.20	1.50	53.1	49.8	46.9	43.6	36.3	22.7	0	0	0	38.40
684199.50	5119372.20	1.50	53.6	50.4	47.8	44.7	37.9	25.4	0	0	0	39.60
684699.50	5119372.20	1.50	54.2	51.1	48.6	45.9	39.5	28	0	0	0	40.90
685199.50	5119372.20	1.50	54.8	51.7	49.4	46.9	40.9	30.5	0	0	0	42.10
685699.50	5119372.20	1.50	55.3	52.3	50.1	47.9	42.3	32.7	0	0	0	43.30
686199.50	5119372.20	1.50	55.8	52.8	50.7	48.8	43.5	34.6	0	0	0	44.40
686699.50	5119372.20	1.50	56.3	53.2	51.3	49.5	44.4	36.3	0	0	0	45.30
687199.50	5119372.20	1.50	56.6	53.6	51.7	50	45.2	37.5	0	0	0	46.00
687699.50	5119372.20	1.50	56.8	53.7	51.9	50.3	45.6	38.3	0	0	0	46.40
688199.50	5119372.20	1.50	56.8	53.8	52	50.4	45.7	38.7	0	0	0	46.50
688699.50	5119372.20	1.50	56.7	53.6	51.8	50.2	45.6	38.5	0	0	0	46.30
689199.50	5119372.20	1.50	56.5	53.3	51.5	49.8	45.1	37.9	0	0	0	45.90
689699.50	5119372.20	1.50	56.1	52.9	51	49.2	44.3	36.8	0	0	0	45.10
690199.50	5119372.20	1.50	55.7	52.4	50.4	48.4	43.3	35.3	0	0	0	44.20
690699.50	5119372.20	1.50	55.1	51.9	49.7	47.4	42.1	33.5	0	0	0	43.10
691199.50	5119372.20	1.50	54.6	51.2	48.9	46.4	40.8	31.4	0	0	0	41.90
691699.50	5119372.20	1.50	54	50.6	48.1	45.3	39.3	29	0	0	0	40.60
692199.50	5119372.20	1.50	53.4	50	47.3	44.2	37.8	26.5	0	0	0	39.30
692699.50	5119372.20	1.50	52.9	49.3	46.5	43	36.2	23.9	0	0	0	38.00
693199.50	5119372.20	1.50	52.3	48.7	45.6	41.8	34.5	21.1	0	0	0	36.70
693699.50	5119372.20	1.50	51.7	48	44.8	40.6	32.8	18.2	0	0	0	35.40
694199.50	5119372.20	1.50	51.2	47.4	44	39.4	31.1	15.2	0	0	0	34.20
694699.50	5119372.20	1.50	50.7	46.8	43.1	38.2	29.4	12.2	0	0	0	33.00
695199.50	5119372.20	1.50	50.1	46.2	42.3	37	27.6	9.2	0	0	0	31.80
681199.50	5118872.20	1.50	50.6	46.9	43.2	38.2	28.7	9	0	0	0	32.80
681699.50	5118872.20	1.50	51.1	47.6	44.1	39.5	30.5	12.4	0	0	0	34.10
682199.50	5118872.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.7	32.3	15.8	0	0	0	35.40
682699.50	5118872.20	1.50	52.3	48.9	45.8	42	34.1	18.9	0	0	0	36.70
683199.50	5118872.20	1.50	52.9	49.6	46.7	43.3	35.9	22	0	0	0	38.10
683699.50	5118872.20	1.50	53.6	50.3	47.6	44.6	37.7	25	0	0	0	39.50
684199.50	5118872.20	1.50	54.2	51.1	48.6	45.9	39.5	27.9	0	0	0	40.90
684699.50	5118872.20	1.50	54.9	51.8	49.5	47.1	41.2	30.8	0	0	0	42.30
685199.50	5118872.20	1.50	55.6	52.5	50.4	48.3	42.8	33.4	0	0	0	43.80
685699.50	5118872.20	1.50	56.2	53.2	51.2	49.4	44.3	35.9	0	0	0	45.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
686199.50	5118872.20	1.50	56.8	53.9	52	50.5	45.7	38.1	0	0	0	46.40
686699.50	5118872.20	1.50	57.3	54.4	52.7	51.3	46.8	40	0	0	0	47.60
687199.50	5118872.20	1.50	57.7	54.8	53.2	52	47.7	41.5	5.5	0	0	48.40
687699.50	5118872.20	1.50	58	55.1	53.5	52.3	48.2	42.4	8.6	0	0	49.00
688199.50	5118872.20	1.50	58	55.1	53.5	52.4	48.4	42.8	10.5	0	0	49.10
688699.50	5118872.20	1.50	57.9	54.9	53.3	52.2	48.1	42.6	11	0	0	48.90
689199.50	5118872.20	1.50	57.6	54.6	52.9	51.7	47.5	41.8	10.1	0	0	48.30
689699.50	5118872.20	1.50	57.1	54	52.3	50.9	46.6	40.6	7.9	0	0	47.40
690199.50	5118872.20	1.50	56.6	53.4	51.6	50	45.5	38.9	4.4	0	0	46.30
690699.50	5118872.20	1.50	56	52.7	50.8	48.9	44.1	36.8	0	0	0	45.00
691199.50	5118872.20	1.50	55.3	52	49.9	47.7	42.6	34.5	0	0	0	43.50
691699.50	5118872.20	1.50	54.7	51.3	49	46.5	41	31.9	0	0	0	42.00
692199.50	5118872.20	1.50	54	50.5	48.1	45.3	39.3	29.1	0	0	0	40.60
692699.50	5118872.20	1.50	53.3	49.8	47.1	44	37.5	26.3	0	0	0	39.10
693199.50	5118872.20	1.50	52.7	49.1	46.2	42.7	35.8	23.3	0	0	0	37.70
693699.50	5118872.20	1.50	52.1	48.4	45.3	41.4	34	20.3	0	0	0	36.30
694199.50	5118872.20	1.50	51.5	47.8	44.4	40.2	32.2	17.1	0	0	0	34.90
694699.50	5118872.20	1.50	50.9	47.1	43.6	38.9	30.4	14	0	0	0	33.60
695199.50	5118872.20	1.50	50.4	46.5	42.7	37.6	28.5	10.9	0	0	0	32.40
681199.50	5118372.20	1.50	50.8	47.2	43.6	38.8	29.5	10.4	0	0	0	33.40
681699.50	5118372.20	1.50	51.4	47.9	44.5	40.1	31.4	14.2	0	0	0	34.70
682199.50	5118372.20	1.50	52	48.6	45.4	41.4	33.3	17.4	0	0	0	36.10
682699.50	5118372.20	1.50	52.7	49.3	46.4	42.8	35.2	20.7	0	0	0	37.50
683199.50	5118372.20	1.50	53.3	50.1	47.3	44.1	37.1	23.9	0	0	0	39.00
683699.50	5118372.20	1.50	54	50.9	48.3	45.5	39	27.1	0	0	0	40.50
684199.50	5118372.20	1.50	54.8	51.7	49.3	46.9	40.9	30.3	0	0	0	42.10
684699.50	5118372.20	1.50	55.6	52.5	50.4	48.3	42.8	33.3	0	0	0	43.70
685199.50	5118372.20	1.50	56.3	53.4	51.4	49.7	44.6	36.3	0	0	0	45.40
685699.50	5118372.20	1.50	57.1	54.2	52.4	51	46.3	39.1	0	0	0	47.10
686199.50	5118372.20	1.50	57.9	55	53.4	52.2	47.9	41.6	1.6	0	0	48.60
686699.50	5118372.20	1.50	58.5	55.7	54.2	53.2	49.3	43.8	9.5	0	0	50.00
687199.50	5118372.20	1.50	59	56.3	54.8	54	50.3	45.5	14.4	0	0	51.20
687699.50	5118372.20	1.50	59.4	56.6	55.2	54.5	51	46.6	18.1	0	0	51.90
688199.50	5118372.20	1.50	59.4	56.6	55.3	54.6	51.2	47.1	20.3	0	0	52.10
688699.50	5118372.20	1.50	59.3	56.4	55	54.3	50.9	46.8	20.9	0	0	51.90
689199.50	5118372.20	1.50	58.8	55.9	54.5	53.7	50.1	45.9	19.8	0	0	51.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689699.50	5118372.20	1.50	58.3	55.2	53.7	52.7	49	44.4	17.2	0	0	50.00
690199.50	5118372.20	1.50	57.6	54.5	52.9	51.6	47.7	42.5	13.2	0	0	48.50
690699.50	5118372.20	1.50	56.8	53.6	51.9	50.3	46.1	40.1	8	0	0	46.90
691199.50	5118372.20	1.50	56	52.8	50.8	49	44.4	37.5	0	0	0	45.20
691699.50	5118372.20	1.50	55.3	51.9	49.8	47.6	42.6	34.6	0	0	0	43.50
692199.50	5118372.20	1.50	54.5	51.1	48.8	46.3	40.7	31.6	0	0	0	41.80
692699.50	5118372.20	1.50	53.8	50.3	47.8	44.9	38.8	28.5	0	0	0	40.20
693199.50	5118372.20	1.50	53.1	49.6	46.8	43.5	36.9	25.4	0	0	0	38.60
693699.50	5118372.20	1.50	52.4	48.8	45.8	42.1	35	22.2	0	0	0	37.10
694199.50	5118372.20	1.50	51.8	48.1	44.9	40.8	33.1	19	0	0	0	35.60
694699.50	5118372.20	1.50	51.2	47.4	44	39.5	31.2	15.6	0	0	0	34.30
695199.50	5118372.20	1.50	50.6	46.8	43.1	38.2	29.4	12.4	0	0	0	33.00
681199.50	5117872.20	1.50	51.1	47.5	43.9	39.3	30.2	11.7	0	0	0	33.90
681699.50	5117872.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.6	32.2	15.5	0	0	0	35.30
682199.50	5117872.20	1.50	52.3	48.9	45.8	42	34.2	18.9	0	0	0	36.70
682699.50	5117872.20	1.50	53	49.7	46.8	43.4	36.1	22.3	0	0	0	38.20
683199.50	5117872.20	1.50	53.7	50.5	47.9	44.9	38.1	25.6	0	0	0	39.80
683699.50	5117872.20	1.50	54.5	51.4	48.9	46.4	40.2	29	0	0	0	41.50
684199.50	5117872.20	1.50	55.3	52.3	50.1	47.9	42.2	32.4	0	0	0	43.20
684699.50	5117872.20	1.50	56.2	53.2	51.2	49.4	44.2	35.7	0	0	0	45.10
685199.50	5117872.20	1.50	57.1	54.2	52.4	51	46.3	39	0	0	0	47.00
685699.50	5117872.20	1.50	58	55.2	53.6	52.5	48.2	42.1	1.7	0	0	49.00
686199.50	5117872.20	1.50	59	56.2	54.8	54	50.1	45	10.9	0	0	50.90
686699.50	5117872.20	1.50	59.8	57.2	55.8	55.3	51.8	47.6	17.8	0	0	52.70
687199.50	5117872.20	1.50	60.6	57.9	56.7	56.3	53.1	49.7	23.4	0	0	54.20
687699.50	5117872.20	1.50	61	58.3	57.2	57	54	51	27.7	0	0	55.20
688199.50	5117872.20	1.50	61.1	58.4	57.3	57.1	54.2	51.6	30.3	0	0	55.50
688699.50	5117872.20	1.50	60.9	58	57	56.7	53.8	51.3	31.1	0	0	55.20
689199.50	5117872.20	1.50	60.3	57.4	56.2	55.8	52.9	50.2	29.7	0	0	54.20
689699.50	5117872.20	1.50	59.5	56.5	55.3	54.6	51.5	48.4	26.5	0	0	52.70
690199.50	5117872.20	1.50	58.6	55.5	54.1	53.3	49.9	46	21.7	0	0	50.90
690699.50	5117872.20	1.50	57.7	54.5	53	51.8	48	43.3	15.8	0	0	48.90
691199.50	5117872.20	1.50	56.8	53.5	51.8	50.2	46	40.3	9	0	0	46.90
691699.50	5117872.20	1.50	55.9	52.6	50.6	48.7	44	37.1	0	0	0	44.90
692199.50	5117872.20	1.50	55	51.6	49.5	47.2	42	33.9	0	0	0	43.00
692699.50	5117872.20	1.50	54.2	50.8	48.4	45.7	40	30.5	0	0	0	41.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
693199.50	5117872.20	1.50	53.5	49.9	47.3	44.2	38	27.2	0	0	0	39.40
693699.50	5117872.20	1.50	52.8	49.2	46.3	42.8	36	23.8	0	0	0	37.80
694199.50	5117872.20	1.50	52.1	48.4	45.3	41.4	34	20.5	0	0	0	36.30
694699.50	5117872.20	1.50	51.5	47.7	44.3	40	32	17	0	0	0	34.80
695199.50	5117872.20	1.50	50.9	47	43.4	38.7	30.1	13.7	0	0	0	33.40
681199.50	5117372.20	1.50	51.2	47.7	44.2	39.7	30.8	13.2	0	0	0	34.30
681699.50	5117372.20	1.50	51.9	48.4	45.2	41.1	32.8	16.6	0	0	0	35.70
682199.50	5117372.20	1.50	52.6	49.2	46.2	42.5	34.9	20.1	0	0	0	37.20
682699.50	5117372.20	1.50	53.3	50	47.2	44	36.9	23.6	0	0	0	38.80
683199.50	5117372.20	1.50	54.1	50.9	48.3	45.5	39	27.1	0	0	0	40.50
683699.50	5117372.20	1.50	54.9	51.8	49.5	47.1	41.2	30.7	0	0	0	42.30
684199.50	5117372.20	1.50	55.8	52.8	50.7	48.7	43.3	34.2	0	0	0	44.30
684699.50	5117372.20	1.50	56.8	53.9	52	50.4	45.6	37.8	0	0	0	46.30
685199.50	5117372.20	1.50	57.8	55	53.4	52.2	47.8	41.4	0	0	0	48.50
685699.50	5117372.20	1.50	59	56.2	54.8	54	50.1	44.9	9.4	0	0	50.90
686199.50	5117372.20	1.50	60.1	57.5	56.2	55.7	52.3	48.3	18	0	0	53.30
686699.50	5117372.20	1.50	61.3	58.7	57.6	57.4	54.4	51.4	25.5	0	0	55.60
687199.50	5117372.20	1.50	62.4	59.8	58.8	58.9	56.2	54	32	0	0	57.60
687699.50	5117372.20	1.50	63	60.5	59.6	59.8	57.3	55.8	37.2	0	0	59.00
688199.50	5117372.20	1.50	63.2	60.6	59.8	60	57.7	56.5	40.6	0	0	59.60
688699.50	5117372.20	1.50	62.8	60	59.2	59.3	57.1	56.1	41.5	0	0	59.10
689199.50	5117372.20	1.50	61.9	59.1	58.2	58.2	55.9	54.6	39.8	0	0	57.80
689699.50	5117372.20	1.50	60.9	57.9	56.8	56.6	54.1	52.4	35.7	0	0	55.80
690199.50	5117372.20	1.50	59.7	56.6	55.4	54.9	52	49.5	29.9	0	0	53.40
690699.50	5117372.20	1.50	58.5	55.4	54	53.1	49.8	46.3	23	0	0	50.90
691199.50	5117372.20	1.50	57.4	54.2	52.6	51.4	47.6	42.9	15.3	0	0	48.50
691699.50	5117372.20	1.50	56.4	53.1	51.3	49.6	45.3	39.4	7.3	0	0	46.20
692199.50	5117372.20	1.50	55.5	52.1	50	48	43.1	35.8	0	0	0	44.00
692699.50	5117372.20	1.50	54.6	51.2	48.9	46.4	41	32.3	0	0	0	42.00
693199.50	5117372.20	1.50	53.8	50.3	47.7	44.8	38.8	28.8	0	0	0	40.20
693699.50	5117372.20	1.50	53	49.4	46.7	43.3	36.8	25.2	0	0	0	38.40
694199.50	5117372.20	1.50	52.3	48.7	45.6	41.9	34.7	21.8	0	0	0	36.80
694699.50	5117372.20	1.50	51.7	47.9	44.6	40.5	32.7	18.2	0	0	0	35.30
695199.50	5117372.20	1.50	51	47.2	43.7	39.1	30.7	14.8	0	0	0	33.80
681199.50	5116872.20	1.50	51.4	47.9	44.4	40	31.3	14	0	0	0	34.60
681699.50	5116872.20	1.50	52	48.6	45.4	41.5	33.3	17.5	0	0	0	36.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
682199.50	5116872.20	1.50	52.7	49.4	46.5	42.9	35.4	21	0	0	0	37.70
682699.50	5116872.20	1.50	53.5	50.3	47.6	44.5	37.5	24.6	0	0	0	39.30
683199.50	5116872.20	1.50	54.3	51.2	48.7	46.1	39.7	28.3	0	0	0	41.10
683699.50	5116872.20	1.50	55.2	52.2	49.9	47.7	42	32	0	0	0	43.00
684199.50	5116872.20	1.50	56.2	53.2	51.2	49.4	44.3	35.7	0	0	0	45.10
684699.50	5116872.20	1.50	57.3	54.4	52.7	51.3	46.7	39.5	0	0	0	47.40
685199.50	5116872.20	1.50	58.5	55.7	54.2	53.2	49.1	43.4	5.4	0	0	49.90
685699.50	5116872.20	1.50	59.8	57.2	55.8	55.3	51.7	47.3	15	0	0	52.60
686199.50	5116872.20	1.50	61.3	58.8	57.6	57.4	54.4	51.2	24	0	0	55.50
686699.50	5116872.20	1.50	62.9	60.5	59.5	59.6	57	55.1	32.4	0	0	58.60
687199.50	5116872.20	1.50	64.5	62.1	61.3	61.7	59.5	58.5	40.2	0	0	61.40
687699.50	5116872.20	1.50	65.6	63.3	62.6	63.2	61.2	61	46.8	0	0	63.60
688199.50	5116872.20	1.50	65.8	63.4	62.8	63.4	61.7	61.9	51.3	0	0	64.50
688699.50	5116872.20	1.50	65.1	62.4	61.9	62.4	60.8	61.3	52.6	0	0	63.90
689199.50	5116872.20	1.50	63.8	60.9	60.3	60.7	59	59.4	50.1	0	0	62.00
689699.50	5116872.20	1.50	62.3	59.3	58.5	58.6	56.7	56.4	44.7	0	0	59.10
690199.50	5116872.20	1.50	60.8	57.6	56.6	56.4	54.1	52.8	37.4	0	0	55.90
690699.50	5116872.20	1.50	59.3	56.2	54.9	54.3	51.5	49	29.3	0	0	52.90
691199.50	5116872.20	1.50	58.1	54.8	53.3	52.3	48.9	45.1	20.7	0	0	50.00
691699.50	5116872.20	1.50	56.9	53.6	51.9	50.4	46.5	41.3	11.9	0	0	47.30
692199.50	5116872.20	1.50	55.9	52.5	50.5	48.6	44.1	37.5	0.9	0	0	44.90
692699.50	5116872.20	1.50	54.9	51.5	49.3	47	41.8	33.7	0	0	0	42.80
693199.50	5116872.20	1.50	54	50.5	48.1	45.3	39.6	30	0	0	0	40.80
693699.50	5116872.20	1.50	53.2	49.7	47	43.8	37.4	26.4	0	0	0	38.90
694199.50	5116872.20	1.50	52.5	48.9	45.9	42.3	35.3	22.8	0	0	0	37.20
694699.50	5116872.20	1.50	51.8	48.1	44.9	40.8	33.2	19.2	0	0	0	35.60
695199.50	5116872.20	1.50	51.2	47.4	43.9	39.4	31.1	15.6	0	0	0	34.20
681199.50	5116372.20	1.50	51.5	48	44.6	40.2	31.6	14.5	0	0	0	34.90
681699.50	5116372.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.7	33.7	18	0	0	0	36.40
682199.50	5116372.20	1.50	52.9	49.6	46.7	43.2	35.8	21.7	0	0	0	38.00
682699.50	5116372.20	1.50	53.7	50.4	47.8	44.8	38	25.3	0	0	0	39.70
683199.50	5116372.20	1.50	54.5	51.4	49	46.4	40.2	29.1	0	0	0	41.50
683699.50	5116372.20	1.50	55.5	52.4	50.3	48.1	42.5	32.9	0	0	0	43.50
684199.50	5116372.20	1.50	56.5	53.6	51.6	50	44.9	36.8	0	0	0	45.70
684699.50	5116372.20	1.50	57.7	54.8	53.1	51.9	47.5	40.8	0	0	0	48.20
685199.50	5116372.20	1.50	59	56.3	54.8	54	50.1	44.9	8.5	0	0	50.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685699.50	5116372.20	1.50	60.5	57.9	56.7	56.3	53	49.2	19	0	0	54.00
686199.50	5116372.20	1.50	62.3	59.9	58.8	58.9	56.1	53.7	28.6	0	0	57.40
686699.50	5116372.20	1.50	64.5	62.1	61.3	61.7	59.5	58.4	38.2	0	0	61.30
687199.50	5116372.20	1.50	67	64.8	64.1	64.9	63	63.1	47.5	0	0	65.50
687699.50	5116372.20	1.50	69.3	67.1	66.6	67.6	66.1	67.1	56	6	0	69.30
688199.50	5116372.20	1.50	69.6	67.3	67	68	66.8	68.3	62.5	18	0	70.90
688699.50	5116372.20	1.50	68.1	65.4	65.2	66.1	65.2	67.4	64.7	23.5	0	70.70
689199.50	5116372.20	1.50	66	62.9	62.6	63.3	62.5	64.5	60.7	12.6	0	67.40
689699.50	5116372.20	1.50	63.7	60.6	60	60.4	59.1	60.2	52.9	0	0	62.70
690199.50	5116372.20	1.50	61.7	58.5	57.7	57.7	55.8	55.6	43.8	0	0	58.30
690699.50	5116372.20	1.50	60	56.8	55.7	55.3	52.8	51.1	34.4	0	0	54.50
691199.50	5116372.20	1.50	58.5	55.3	53.9	53	49.9	46.8	24.9	0	0	51.20
691699.50	5116372.20	1.50	57.3	54	52.3	51	47.3	42.7	15.4	0	0	48.20
692199.50	5116372.20	1.50	56.1	52.8	50.9	49.1	44.8	38.7	6	0	0	45.60
692699.50	5116372.20	1.50	55.1	51.7	49.6	47.4	42.4	34.8	0	0	0	43.30
693199.50	5116372.20	1.50	54.2	50.7	48.3	45.7	40.1	30.9	0	0	0	41.20
693699.50	5116372.20	1.50	53.4	49.8	47.2	44.1	37.8	27.2	0	0	0	39.30
694199.50	5116372.20	1.50	52.6	49	46.1	42.5	35.7	23.5	0	0	0	37.50
694699.50	5116372.20	1.50	51.9	48.2	45	41	33.6	19.9	0	0	0	35.90
695199.50	5116372.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.6	31.5	16.2	0	0	0	34.40
681199.50	5115872.20	1.50	51.5	48	44.7	40.4	31.8	14.8	0	0	0	35.00
681699.50	5115872.20	1.50	52.2	48.8	45.7	41.8	33.9	18.4	0	0	0	36.50
682199.50	5115872.20	1.50	53	49.6	46.8	43.4	36	22	0	0	0	38.10
682699.50	5115872.20	1.50	53.8	50.5	47.9	45	38.2	25.7	0	0	0	39.90
683199.50	5115872.20	1.50	54.6	51.5	49.1	46.6	40.5	29.6	0	0	0	41.80
683699.50	5115872.20	1.50	55.6	52.6	50.4	48.4	42.8	33.4	0	0	0	43.80
684199.50	5115872.20	1.50	56.7	53.7	51.9	50.2	45.3	37.4	0	0	0	46.10
684699.50	5115872.20	1.50	57.9	55.1	53.4	52.3	47.9	41.5	0	0	0	48.60
685199.50	5115872.20	1.50	59.3	56.6	55.2	54.5	50.7	45.8	10.8	0	0	51.50
685699.50	5115872.20	1.50	61	58.4	57.2	56.9	53.8	50.3	21.2	0	0	54.80
686199.50	5115872.20	1.50	63	60.6	59.6	59.8	57.2	55.2	31.5	0	0	58.70
686699.50	5115872.20	1.50	65.7	63.4	62.6	63.2	61.2	60.6	42	0	0	63.30
687199.50	5115872.20	1.50	69.4	67.3	66.7	67.7	66.2	67.1	53.1	10	0	69.20
687699.50	5115872.20	1.50	75.2	73.3	72.8	74.1	73	75.1	65	40.5	0	77.00
688199.50	5115872.20	1.50	75.7	74	74	75.2	74.1	76.6	74.2	50.5	29.7	79.90
688699.50	5115872.20	1.50	72.6	69.4	70.6	71.4	71.7	75.7	79.5	59.1	33.3	82.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
689199.50	5115872.20	1.50	68.2	64.7	64.7	65.9	66	69.8	70.8	38.9	0	74.50
689699.50	5115872.20	1.50	64.8	61.5	61.1	61.8	61.1	63.2	59.2	9.3	0	66.10
690199.50	5115872.20	1.50	62.3	59.1	58.3	58.5	57	57.6	48.2	0	0	60.10
690699.50	5115872.20	1.50	60.4	57.2	56.1	55.8	53.6	52.5	37.6	0	0	55.60
691199.50	5115872.20	1.50	58.8	55.6	54.2	53.5	50.6	47.9	27.5	0	0	51.90
691699.50	5115872.20	1.50	57.5	54.2	52.6	51.4	47.8	43.5	17.5	0	0	48.80
692199.50	5115872.20	1.50	56.3	52.9	51.1	49.4	45.2	39.4	7.8	0	0	46.00
692699.50	5115872.20	1.50	55.3	51.8	49.7	47.6	42.7	35.4	0	0	0	43.60
693199.50	5115872.20	1.50	54.3	50.8	48.5	45.9	40.4	31.4	0	0	0	41.40
693699.50	5115872.20	1.50	53.5	49.9	47.3	44.2	38.1	27.6	0	0	0	39.50
694199.50	5115872.20	1.50	52.7	49.1	46.2	42.7	35.9	23.9	0	0	0	37.70
694699.50	5115872.20	1.50	52	48.3	45.1	41.2	33.8	20.3	0	0	0	36.10
695199.50	5115872.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.7	31.7	16.6	0	0	0	34.50
681199.50	5115372.20	1.50	51.5	48	44.7	40.4	31.8	14.8	0	0	0	35.00
681699.50	5115372.20	1.50	52.2	48.8	45.7	41.9	33.9	18.4	0	0	0	36.50
682199.50	5115372.20	1.50	53	49.6	46.8	43.4	36.1	22.1	0	0	0	38.10
682699.50	5115372.20	1.50	53.8	50.5	47.9	45	38.3	25.8	0	0	0	39.90
683199.50	5115372.20	1.50	54.6	51.5	49.1	46.6	40.5	29.6	0	0	0	41.80
683699.50	5115372.20	1.50	55.6	52.6	50.5	48.4	42.9	33.5	0	0	0	43.90
684199.50	5115372.20	1.50	56.7	53.8	51.9	50.3	45.4	37.5	0	0	0	46.10
684699.50	5115372.20	1.50	57.9	55.1	53.5	52.3	48	41.6	0	0	0	48.70
685199.50	5115372.20	1.50	59.3	56.6	55.2	54.5	50.8	45.9	11.3	0	0	51.60
685699.50	5115372.20	1.50	61	58.4	57.3	57	53.9	50.4	21.7	0	0	54.90
686199.50	5115372.20	1.50	63.1	60.6	59.7	59.9	57.3	55.4	32.1	0	0	58.80
686699.50	5115372.20	1.50	65.8	63.5	62.8	63.4	61.4	60.9	42.8	0	0	63.60
687199.50	5115372.20	1.50	69.8	67.7	67.2	68.2	66.8	67.7	54.4	13.1	0	69.80
687699.50	5115372.20	1.50	77	75	74.8	76.2	75.4	77.4	68.2	49.7	22.8	79.40
688199.50	5115372.20	1.50	77.5	75.3	75.4	77.1	76.4	79.3	79.4	59.2	17.6	83.60
688699.50	5115372.20	1.50	80.7	75.2	76	78.7	81.3	88	96.1	89.3	72.2	98.60
689199.50	5115372.20	1.50	69.3	65.4	65.4	66.9	67.7	72.2	75	49.6	0	78.00
689699.50	5115372.20	1.50	65.1	61.7	61.3	62.1	61.6	64.2	61.2	14.8	0	67.20
690199.50	5115372.20	1.50	62.5	59.2	58.4	58.7	57.3	58.1	49.4	0	0	60.60
690699.50	5115372.20	1.50	60.5	57.2	56.2	55.9	53.8	52.9	38.5	0	0	55.80
691199.50	5115372.20	1.50	58.9	55.6	54.3	53.5	50.7	48.1	28.1	0	0	52.10
691699.50	5115372.20	1.50	57.5	54.2	52.6	51.4	47.9	43.7	18.1	0	0	48.90
692199.50	5115372.20	1.50	56.3	53	51.1	49.4	45.3	39.5	8.3	0	0	46.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692699.50	5115372.20	1.50	55.3	51.9	49.7	47.6	42.8	35.5	0	0	0	43.70
693199.50	5115372.20	1.50	54.3	50.9	48.5	45.9	40.4	31.6	0	0	0	41.50
693699.50	5115372.20	1.50	53.5	49.9	47.3	44.3	38.1	27.8	0	0	0	39.50
694199.50	5115372.20	1.50	52.7	49.1	46.2	42.7	35.9	24	0	0	0	37.70
694699.50	5115372.20	1.50	52	48.3	45.1	41.2	33.8	20.4	0	0	0	36.10
695199.50	5115372.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.7	31.7	16.6	0	0	0	34.50
681199.50	5114872.20	1.50	51.5	48	44.6	40.3	31.7	14.6	0	0	0	34.90
681699.50	5114872.20	1.50	52.2	48.8	45.6	41.8	33.8	18.2	0	0	0	36.40
682199.50	5114872.20	1.50	52.9	49.6	46.7	43.3	35.9	21.8	0	0	0	38.00
682699.50	5114872.20	1.50	53.7	50.5	47.8	44.8	38.1	25.5	0	0	0	39.70
683199.50	5114872.20	1.50	54.6	51.4	49	46.5	40.3	29.3	0	0	0	41.60
683699.50	5114872.20	1.50	55.5	52.5	50.3	48.2	42.7	33.1	0	0	0	43.60
684199.50	5114872.20	1.50	56.6	53.6	51.7	50.1	45.1	37	0	0	0	45.90
684699.50	5114872.20	1.50	57.7	54.9	53.2	52	47.7	41.1	0	0	0	48.40
685199.50	5114872.20	1.50	59.1	56.4	54.9	54.2	50.4	45.2	10.2	0	0	51.20
685699.50	5114872.20	1.50	60.7	58.1	56.9	56.5	53.3	49.6	20.4	0	0	54.30
686199.50	5114872.20	1.50	62.6	60.1	59.1	59.2	56.5	54.2	30.4	0	0	57.90
686699.50	5114872.20	1.50	64.9	62.5	61.7	62.2	60.1	59.2	40.5	0	0	62.00
687199.50	5114872.20	1.50	67.7	65.4	64.9	65.7	64.1	64.4	50.7	0	0	66.70
687699.50	5114872.20	1.50	70.5	68.2	67.9	69.1	67.9	69.1	60.7	20.5	0	71.40
688199.50	5114872.20	1.50	71.1	68.5	68.4	69.7	68.9	71.3	69.8	36.1	0	75.00
688699.50	5114872.20	1.50	69.9	66.5	66.4	67.8	68	71.9	73.8	45.9	0	77.10
689199.50	5114872.20	1.50	67.1	63.6	63.4	64.5	64.5	67.9	67.7	31.5	0	72.00
689699.50	5114872.20	1.50	64.3	60.9	60.4	61.1	60.3	62.3	57.5	4.3	0	65.00
690199.50	5114872.20	1.50	62	58.7	57.9	58.1	56.6	57	47	0	0	59.50
690699.50	5114872.20	1.50	60.2	56.9	55.8	55.5	53.3	52.1	36.8	0	0	55.20
691199.50	5114872.20	1.50	58.7	55.4	54	53.2	50.3	47.6	26.8	0	0	51.60
691699.50	5114872.20	1.50	57.4	54	52.4	51.2	47.6	43.3	17	0	0	48.60
692199.50	5114872.20	1.50	56.2	52.8	51	49.3	45	39.1	7.4	0	0	45.90
692699.50	5114872.20	1.50	55.2	51.8	49.6	47.5	42.6	35.2	0	0	0	43.50
693199.50	5114872.20	1.50	54.3	50.8	48.4	45.8	40.2	31.3	0	0	0	41.30
693699.50	5114872.20	1.50	53.4	49.9	47.2	44.1	38	27.5	0	0	0	39.40
694199.50	5114872.20	1.50	52.7	49	46.1	42.6	35.8	23.8	0	0	0	37.60
694699.50	5114872.20	1.50	52	48.2	45.1	41.1	33.7	20.1	0	0	0	36.00
695199.50	5114872.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.6	31.6	16.4	0	0	0	34.40
681199.50	5114372.20	1.50	51.4	47.9	44.5	40.1	31.4	14.2	0	0	0	34.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681699.50	5114372.20	1.50	52.1	48.6	45.5	41.5	33.5	17.7	0	0	0	36.20
682199.50	5114372.20	1.50	52.8	49.4	46.5	43	35.6	21.3	0	0	0	37.80
682699.50	5114372.20	1.50	53.6	50.3	47.6	44.6	37.7	24.9	0	0	0	39.40
683199.50	5114372.20	1.50	54.4	51.2	48.8	46.2	39.9	28.6	0	0	0	41.30
683699.50	5114372.20	1.50	55.3	52.2	50	47.9	42.2	32.3	0	0	0	43.20
684199.50	5114372.20	1.50	56.3	53.3	51.4	49.6	44.5	36.1	0	0	0	45.30
684699.50	5114372.20	1.50	57.4	54.5	52.8	51.5	47	40	0	0	0	47.70
685199.50	5114372.20	1.50	58.6	55.9	54.4	53.5	49.5	43.9	7.5	0	0	50.20
685699.50	5114372.20	1.50	60	57.4	56.1	55.6	52.2	48	17.3	0	0	53.10
686199.50	5114372.20	1.50	61.6	59	58	57.9	55	52.1	26.7	0	0	56.20
686699.50	5114372.20	1.50	63.4	60.8	60	60.2	57.8	56.1	35.8	0	0	59.50
687199.50	5114372.20	1.50	65.1	62.6	62	62.5	60.6	60	44.5	0	0	62.70
687699.50	5114372.20	1.50	66.5	64	63.5	64.3	62.7	62.9	52.4	0	0	65.40
688199.50	5114372.20	1.50	66.9	64.1	63.7	64.6	63.4	64.5	58.3	5.9	0	67.20
688699.50	5114372.20	1.50	66.2	63.2	62.7	63.6	62.7	64.5	60.3	11.5	0	67.40
689199.50	5114372.20	1.50	64.7	61.5	61	61.7	60.7	62.3	57.1	2.2	0	65.00
689699.50	5114372.20	1.50	62.9	59.7	59	59.3	57.9	58.7	50.3	0	0	61.20
690199.50	5114372.20	1.50	61.2	57.9	57	56.9	55	54.6	41.9	0	0	57.30
690699.50	5114372.20	1.50	59.6	56.4	55.2	54.7	52.2	50.3	32.9	0	0	53.80
691199.50	5114372.20	1.50	58.3	55	53.5	52.6	49.5	46.2	23.7	0	0	50.60
691699.50	5114372.20	1.50	57.1	53.7	52	50.7	46.9	42.2	14.4	0	0	47.80
692199.50	5114372.20	1.50	56	52.6	50.6	48.8	44.4	38.2	5.2	0	0	45.30
692699.50	5114372.20	1.50	55	51.6	49.4	47.1	42.1	34.4	0	0	0	43.00
693199.50	5114372.20	1.50	54.1	50.6	48.2	45.5	39.8	30.6	0	0	0	41.00
693699.50	5114372.20	1.50	53.3	49.7	47	43.9	37.6	26.9	0	0	0	39.10
694199.50	5114372.20	1.50	52.6	48.9	46	42.4	35.5	23.2	0	0	0	37.40
694699.50	5114372.20	1.50	51.9	48.1	44.9	40.9	33.4	19.6	0	0	0	35.80
695199.50	5114372.20	1.50	51.2	47.4	44	39.5	31.3	16	0	0	0	34.30
681199.50	5113872.20	1.50	51.3	47.7	44.3	39.8	31	13.5	0	0	0	34.40
681699.50	5113872.20	1.50	51.9	48.5	45.2	41.2	33	16.9	0	0	0	35.80
682199.50	5113872.20	1.50	52.6	49.2	46.3	42.7	35.1	20.4	0	0	0	37.40
682699.50	5113872.20	1.50	53.4	50.1	47.3	44.2	37.2	23.9	0	0	0	39.00
683199.50	5113872.20	1.50	54.1	51	48.4	45.7	39.3	27.5	0	0	0	40.70
683699.50	5113872.20	1.50	55	51.9	49.6	47.3	41.4	31.1	0	0	0	42.60
684199.50	5113872.20	1.50	55.9	52.9	50.9	49	43.7	34.8	0	0	0	44.60
684699.50	5113872.20	1.50	56.9	54	52.2	50.7	45.9	38.4	0	0	0	46.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
685199.50	5113872.20	1.50	58	55.2	53.6	52.5	48.3	42.1	1.8	0	0	49.00
685699.50	5113872.20	1.50	59.2	56.5	55.1	54.3	50.6	45.7	12.9	0	0	51.40
686199.50	5113872.20	1.50	60.5	57.8	56.6	56.2	53	49.3	21.6	0	0	54.00
686699.50	5113872.20	1.50	61.8	59.1	58.1	58	55.3	52.6	29.7	0	0	56.50
687199.50	5113872.20	1.50	62.9	60.3	59.4	59.6	57.2	55.5	37	0	0	58.90
687699.50	5113872.20	1.50	63.7	61	60.3	60.7	58.6	57.7	43.2	0	0	60.60
688199.50	5113872.20	1.50	64	61.2	60.5	60.9	59.1	58.8	47.4	0	0	61.50
688699.50	5113872.20	1.50	63.5	60.6	59.9	60.3	58.6	58.7	48.6	0	0	61.30
689199.50	5113872.20	1.50	62.6	59.5	58.8	59	57.3	57.2	46.6	0	0	59.90
689699.50	5113872.20	1.50	61.4	58.3	57.3	57.3	55.3	54.7	41.7	0	0	57.50
690199.50	5113872.20	1.50	60.1	56.9	55.8	55.4	53	51.4	35	0	0	54.70
690699.50	5113872.20	1.50	58.9	55.6	54.3	53.6	50.6	47.9	27.3	0	0	51.90
691199.50	5113872.20	1.50	57.7	54.4	52.8	51.7	48.2	44.2	19.1	0	0	49.30
691699.50	5113872.20	1.50	56.6	53.3	51.5	49.9	45.9	40.5	10.5	0	0	46.80
692199.50	5113872.20	1.50	55.6	52.2	50.2	48.2	43.6	36.8	0	0	0	44.50
692699.50	5113872.20	1.50	54.7	51.3	49	46.6	41.4	33.2	0	0	0	42.40
693199.50	5113872.20	1.50	53.9	50.4	47.8	45	39.2	29.5	0	0	0	40.40
693699.50	5113872.20	1.50	53.1	49.5	46.8	43.5	37.1	25.9	0	0	0	38.60
694199.50	5113872.20	1.50	52.4	48.7	45.7	42	35	22.4	0	0	0	37.00
694699.50	5113872.20	1.50	51.7	48	44.7	40.6	32.9	18.8	0	0	0	35.40
695199.50	5113872.20	1.50	51.1	47.3	43.8	39.2	30.9	15.3	0	0	0	34.00
681199.50	5113372.20	1.50	51.1	47.5	44	39.4	30.4	12	0	0	0	34.00
681699.50	5113372.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.8	32.4	15.9	0	0	0	35.40
682199.50	5113372.20	1.50	52.4	49	45.9	42.2	34.4	19.3	0	0	0	36.90
682699.50	5113372.20	1.50	53.1	49.8	46.9	43.6	36.4	22.7	0	0	0	38.40
683199.50	5113372.20	1.50	53.8	50.6	48	45.1	38.5	26.1	0	0	0	40.00
683699.50	5113372.20	1.50	54.6	51.5	49.1	46.6	40.5	29.6	0	0	0	41.80
684199.50	5113372.20	1.50	55.5	52.4	50.2	48.1	42.6	33.1	0	0	0	43.60
684699.50	5113372.20	1.50	56.4	53.4	51.4	49.7	44.7	36.5	0	0	0	45.50
685199.50	5113372.20	1.50	57.3	54.4	52.7	51.3	46.8	39.8	0	0	0	47.50
685699.50	5113372.20	1.50	58.3	55.5	53.9	52.9	48.9	43.1	7.5	0	0	49.60
686199.50	5113372.20	1.50	59.3	56.5	55.2	54.5	50.9	46.2	15.3	0	0	51.70
686699.50	5113372.20	1.50	60.3	57.5	56.3	55.9	52.7	48.9	22.5	0	0	53.70
687199.50	5113372.20	1.50	61.1	58.3	57.2	57	54.1	51.2	28.7	0	0	55.40
687699.50	5113372.20	1.50	61.6	58.8	57.8	57.7	55.1	52.9	33.7	0	0	56.60
688199.50	5113372.20	1.50	61.7	58.9	57.9	57.9	55.5	53.7	36.9	0	0	57.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688699.50	5113372.20	1.50	61.5	58.5	57.5	57.5	55.1	53.6	37.8	0	0	56.90
689199.50	5113372.20	1.50	60.9	57.8	56.8	56.6	54.1	52.5	36.3	0	0	55.90
689699.50	5113372.20	1.50	60	56.9	55.7	55.3	52.7	50.6	32.6	0	0	54.20
690199.50	5113372.20	1.50	59	55.8	54.5	53.8	50.9	48	27.2	0	0	52.10
690699.50	5113372.20	1.50	58	54.8	53.3	52.2	48.9	45	20.6	0	0	49.90
691199.50	5113372.20	1.50	57	53.7	52	50.6	46.8	41.8	13.3	0	0	47.70
691699.50	5113372.20	1.50	56.1	52.7	50.8	49	44.7	38.4	5.5	0	0	45.50
692199.50	5113372.20	1.50	55.2	51.8	49.6	47.5	42.5	35	0	0	0	43.50
692699.50	5113372.20	1.50	54.4	50.9	48.5	45.9	40.5	31.6	0	0	0	41.50
693199.50	5113372.20	1.50	53.6	50	47.4	44.4	38.4	28.1	0	0	0	39.70
693699.50	5113372.20	1.50	52.9	49.2	46.4	43	36.3	24.7	0	0	0	38.10
694199.50	5113372.20	1.50	52.2	48.5	45.4	41.6	34.3	21.2	0	0	0	36.50
694699.50	5113372.20	1.50	51.5	47.8	44.4	40.2	32.3	17.7	0	0	0	35.00
695199.50	5113372.20	1.50	50.9	47.1	43.5	38.8	30.4	14.3	0	0	0	33.60
681199.50	5112872.20	1.50	50.9	47.3	43.7	38.9	29.8	10.9	0	0	0	33.50
681699.50	5112872.20	1.50	51.5	48	44.6	40.3	31.7	14.6	0	0	0	34.90
682199.50	5112872.20	1.50	52.1	48.7	45.5	41.6	33.6	17.9	0	0	0	36.30
682699.50	5112872.20	1.50	52.8	49.4	46.5	43	35.5	21.2	0	0	0	37.70
683199.50	5112872.20	1.50	53.5	50.2	47.5	44.4	37.5	24.5	0	0	0	39.20
683699.50	5112872.20	1.50	54.2	51	48.5	45.8	39.4	27.8	0	0	0	40.80
684199.50	5112872.20	1.50	54.9	51.8	49.5	47.2	41.4	31	0	0	0	42.50
684699.50	5112872.20	1.50	55.7	52.7	50.6	48.6	43.3	34.2	0	0	0	44.20
685199.50	5112872.20	1.50	56.6	53.6	51.7	50	45.2	37.3	0	0	0	45.90
685699.50	5112872.20	1.50	57.4	54.4	52.7	51.4	47	40.2	0	0	0	47.70
686199.50	5112872.20	1.50	58.2	55.3	53.7	52.7	48.6	42.8	8.4	0	0	49.40
686699.50	5112872.20	1.50	58.9	56	54.6	53.8	50.1	45.2	14.6	0	0	50.90
687199.50	5112872.20	1.50	59.5	56.6	55.3	54.7	51.3	47.1	20.1	0	0	52.20
687699.50	5112872.20	1.50	59.9	57	55.7	55.2	52	48.4	24.2	0	0	53.10
688199.50	5112872.20	1.50	60	57	55.8	55.3	52.3	49.1	26.8	0	0	53.40
688699.50	5112872.20	1.50	59.8	56.8	55.5	55	52	49	27.5	0	0	53.20
689199.50	5112872.20	1.50	59.3	56.2	55	54.3	51.3	48.1	26.3	0	0	52.40
689699.50	5112872.20	1.50	58.7	55.5	54.2	53.4	50.1	46.5	23.3	0	0	51.20
690199.50	5112872.20	1.50	58	54.7	53.2	52.2	48.6	44.4	18.8	0	0	49.60
690699.50	5112872.20	1.50	57.1	53.9	52.2	50.8	46.9	41.9	13.2	0	0	47.80
691199.50	5112872.20	1.50	56.3	53	51.1	49.4	45.1	39.1	6.7	0	0	46.00
691699.50	5112872.20	1.50	55.5	52.1	50	48	43.2	36.1	0	0	0	44.10

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
692199.50	5112872.20	1.50	54.7	51.3	49	46.6	41.3	32.9	0	0	0	42.30
692699.50	5112872.20	1.50	54	50.4	47.9	45.2	39.4	29.7	0	0	0	40.60
693199.50	5112872.20	1.50	53.2	49.7	46.9	43.8	37.4	26.4	0	0	0	38.90
693699.50	5112872.20	1.50	52.6	48.9	46	42.4	35.5	23.1	0	0	0	37.40
694199.50	5112872.20	1.50	51.9	48.2	45	41	33.5	19.9	0	0	0	35.90
694699.50	5112872.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.7	31.6	16.4	0	0	0	34.50
695199.50	5112872.20	1.50	50.7	46.9	43.2	38.4	29.7	13.2	0	0	0	33.10
681199.50	5112372.20	1.50	50.7	47	43.3	38.4	29	9.5	0	0	0	33.00
681699.50	5112372.20	1.50	51.2	47.7	44.2	39.7	30.8	13.2	0	0	0	34.30
682199.50	5112372.20	1.50	51.8	48.3	45.1	40.9	32.7	16.4	0	0	0	35.60
682699.50	5112372.20	1.50	52.4	49	46	42.2	34.5	19.5	0	0	0	36.90
683199.50	5112372.20	1.50	53.1	49.7	46.9	43.5	36.4	22.7	0	0	0	38.30
683699.50	5112372.20	1.50	53.7	50.5	47.8	44.9	38.2	25.7	0	0	0	39.80
684199.50	5112372.20	1.50	54.4	51.2	48.8	46.2	40	28.8	0	0	0	41.30
684699.50	5112372.20	1.50	55.1	52	49.7	47.5	41.7	31.7	0	0	0	42.80
685199.50	5112372.20	1.50	55.8	52.7	50.7	48.7	43.4	34.5	0	0	0	44.30
685699.50	5112372.20	1.50	56.5	53.4	51.5	49.9	45	37.1	0	0	0	45.80
686199.50	5112372.20	1.50	57.1	54.1	52.4	51	46.4	39.4	0	0	0	47.20
686699.50	5112372.20	1.50	57.7	54.7	53.1	51.9	47.7	41.5	6.6	0	0	48.40
687199.50	5112372.20	1.50	58.1	55.1	53.6	52.6	48.6	43.1	11.2	0	0	49.40
687699.50	5112372.20	1.50	58.4	55.4	53.9	53	49.2	44.2	14.7	0	0	50.00
688199.50	5112372.20	1.50	58.5	55.4	54	53.1	49.4	44.7	16.8	0	0	50.30
688699.50	5112372.20	1.50	58.3	55.2	53.8	52.8	49.2	44.6	17.5	0	0	50.10
689199.50	5112372.20	1.50	58	54.9	53.3	52.3	48.6	43.9	16.5	0	0	49.50
689699.50	5112372.20	1.50	57.5	54.3	52.7	51.5	47.6	42.6	14	0	0	48.50
690199.50	5112372.20	1.50	56.9	53.7	51.9	50.5	46.4	40.8	10.2	0	0	47.20
690699.50	5112372.20	1.50	56.3	53	51.1	49.4	45	38.6	5.3	0	0	45.80
691199.50	5112372.20	1.50	55.6	52.2	50.2	48.2	43.4	36.1	0	0	0	44.20
691699.50	5112372.20	1.50	54.9	51.5	49.2	46.9	41.7	33.4	0	0	0	42.70
692199.50	5112372.20	1.50	54.2	50.7	48.3	45.6	39.9	30.5	0	0	0	41.10
692699.50	5112372.20	1.50	53.5	50	47.3	44.3	38.1	27.6	0	0	0	39.50
693199.50	5112372.20	1.50	52.9	49.2	46.4	43	36.3	24.5	0	0	0	38.00
693699.50	5112372.20	1.50	52.2	48.5	45.5	41.7	34.5	21.4	0	0	0	36.60
694199.50	5112372.20	1.50	51.6	47.9	44.6	40.4	32.6	18.1	0	0	0	35.20
694699.50	5112372.20	1.50	51	47.2	43.7	39.1	30.8	14.9	0	0	0	33.90
695199.50	5112372.20	1.50	50.5	46.6	42.9	37.8	28.9	11.8	0	0	0	32.60

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
681199.50	5111872.20	1.50	50.4	46.7	42.9	37.8	28.1	8	0	0	0	32.40
681699.50	5111872.20	1.50	50.9	47.3	43.7	39	29.9	11.1	0	0	0	33.60
682199.50	5111872.20	1.50	51.5	47.9	44.5	40.2	31.6	14.6	0	0	0	34.80
682699.50	5111872.20	1.50	52	48.6	45.4	41.4	33.4	17.6	0	0	0	36.10
683199.50	5111872.20	1.50	52.6	49.2	46.3	42.7	35.1	20.6	0	0	0	37.40
683699.50	5111872.20	1.50	53.2	49.9	47.1	43.9	36.8	23.5	0	0	0	38.70
684199.50	5111872.20	1.50	53.8	50.6	48	45.1	38.5	26.3	0	0	0	40.00
684699.50	5111872.20	1.50	54.4	51.2	48.8	46.2	40.1	29	0	0	0	41.40
685199.50	5111872.20	1.50	55	51.9	49.6	47.3	41.6	31.6	0	0	0	42.70
685699.50	5111872.20	1.50	55.6	52.5	50.4	48.4	43	33.9	0	0	0	43.90
686199.50	5111872.20	1.50	56.1	53	51.1	49.3	44.2	36	0	0	0	45.00
686699.50	5111872.20	1.50	56.6	53.5	51.6	50	45.3	37.8	0	0	0	46.00
687199.50	5111872.20	1.50	56.9	53.8	52.1	50.6	46.1	39.1	0	0	0	46.80
687699.50	5111872.20	1.50	57.1	54	52.3	50.9	46.6	40.1	5.3	0	0	47.30
688199.50	5111872.20	1.50	57.2	54.1	52.4	51	46.7	40.5	7.2	0	0	47.50
688699.50	5111872.20	1.50	57.1	53.9	52.2	50.8	46.5	40.4	7.7	0	0	47.30
689199.50	5111872.20	1.50	56.8	53.6	51.9	50.4	46.1	39.8	6.8	0	0	46.80
689699.50	5111872.20	1.50	56.4	53.2	51.3	49.7	45.3	38.7	4.7	0	0	46.10
690199.50	5111872.20	1.50	56	52.7	50.7	48.9	44.2	37.2	0	0	0	45.00
690699.50	5111872.20	1.50	55.4	52.1	50	47.9	43	35.3	0	0	0	43.90
691199.50	5111872.20	1.50	54.9	51.4	49.2	46.9	41.6	33.1	0	0	0	42.60
691699.50	5111872.20	1.50	54.2	50.8	48.4	45.7	40	30.6	0	0	0	41.20
692199.50	5111872.20	1.50	53.6	50.1	47.5	44.5	38.4	28	0	0	0	39.80
692699.50	5111872.20	1.50	53	49.4	46.7	43.3	36.8	25.2	0	0	0	38.40
693199.50	5111872.20	1.50	52.4	48.8	45.8	42.1	35.1	22.3	0	0	0	37.10
693699.50	5111872.20	1.50	51.9	48.1	44.9	40.9	33.3	19.4	0	0	0	35.70
694199.50	5111872.20	1.50	51.3	47.5	44.1	39.7	31.6	16.3	0	0	0	34.50
694699.50	5111872.20	1.50	50.8	46.9	43.3	38.4	29.8	13.3	0	0	0	33.20
695199.50	5111872.20	1.50	50.2	46.3	42.5	37.2	28.1	10.2	0	0	0	32.00
681199.50	5111372.20	1.50	50.1	46.4	42.4	37.1	27.1	4.2	0	0	0	31.80
681699.50	5111372.20	1.50	50.6	46.9	43.2	38.3	28.8	9.3	0	0	0	32.90
682199.50	5111372.20	1.50	51.1	47.5	44	39.4	30.5	12.2	0	0	0	34.00
682699.50	5111372.20	1.50	51.6	48.1	44.8	40.6	32.2	15.5	0	0	0	35.20
683199.50	5111372.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.7	33.8	18.3	0	0	0	36.40
683699.50	5111372.20	1.50	52.7	49.3	46.4	42.8	35.4	21.1	0	0	0	37.60
684199.50	5111372.20	1.50	53.2	49.9	47.1	43.9	36.9	23.7	0	0	0	38.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684699.50	5111372.20	1.50	53.8	50.5	47.9	45	38.4	26.2	0	0	0	39.90
685199.50	5111372.20	1.50	54.3	51.1	48.6	45.9	39.7	28.5	0	0	0	41.10
685699.50	5111372.20	1.50	54.8	51.6	49.3	46.8	41	30.7	0	0	0	42.10
686199.50	5111372.20	1.50	55.2	52	49.8	47.6	42.1	32.5	0	0	0	43.10
686699.50	5111372.20	1.50	55.6	52.4	50.3	48.3	43	34.1	0	0	0	43.90
687199.50	5111372.20	1.50	55.8	52.7	50.7	48.7	43.6	35.3	0	0	0	44.50
687699.50	5111372.20	1.50	56	52.8	50.9	49	44.1	36.1	0	0	0	44.90
688199.50	5111372.20	1.50	56	52.9	50.9	49.1	44.2	36.5	0	0	0	45.00
688699.50	5111372.20	1.50	56	52.7	50.8	48.9	44.1	36.4	0	0	0	44.90
689199.50	5111372.20	1.50	55.8	52.5	50.5	48.6	43.6	35.9	0	0	0	44.50
689699.50	5111372.20	1.50	55.5	52.2	50.1	48	43	34.9	0	0	0	43.80
690199.50	5111372.20	1.50	55.1	51.7	49.5	47.3	42.1	33.6	0	0	0	43.00
690699.50	5111372.20	1.50	54.6	51.2	48.9	46.5	41	31.9	0	0	0	42.00
691199.50	5111372.20	1.50	54.1	50.7	48.2	45.5	39.7	29.9	0	0	0	40.90
691699.50	5111372.20	1.50	53.6	50.1	47.5	44.5	38.3	27.7	0	0	0	39.70
692199.50	5111372.20	1.50	53.1	49.5	46.7	43.4	36.9	25.3	0	0	0	38.50
692699.50	5111372.20	1.50	52.5	48.9	45.9	42.3	35.3	22.7	0	0	0	37.30
693199.50	5111372.20	1.50	52	48.3	45.2	41.2	33.8	20	0	0	0	36.10
693699.50	5111372.20	1.50	51.5	47.7	44.4	40.1	32.1	17.1	0	0	0	34.90
694199.50	5111372.20	1.50	51	47.1	43.6	38.9	30.4	14.3	0	0	0	33.70
694699.50	5111372.20	1.50	50.5	46.6	42.8	37.7	28.8	11.4	0	0	0	32.50
695199.50	5111372.20	1.50	50	46	42	36.6	27.1	8.4	0	0	0	31.40
681199.50	5110872.20	1.50	49.8	46	41.9	36.4	26.1	2.3	0	0	0	31.10
681699.50	5110872.20	1.50	50.3	46.5	42.7	37.5	27.7	7.3	0	0	0	32.10
682199.50	5110872.20	1.50	50.7	47.1	43.4	38.6	29.3	10.1	0	0	0	33.20
682699.50	5110872.20	1.50	51.2	47.6	44.2	39.6	30.8	13.1	0	0	0	34.30
683199.50	5110872.20	1.50	51.7	48.2	44.9	40.7	32.4	16	0	0	0	35.40
683699.50	5110872.20	1.50	52.2	48.7	45.6	41.7	33.9	18.5	0	0	0	36.40
684199.50	5110872.20	1.50	52.7	49.3	46.3	42.7	35.3	21	0	0	0	37.50
684699.50	5110872.20	1.50	53.1	49.8	47	43.7	36.6	23.3	0	0	0	38.50
685199.50	5110872.20	1.50	53.6	50.3	47.6	44.6	37.9	25.4	0	0	0	39.50
685699.50	5110872.20	1.50	54	50.7	48.2	45.4	39	27.4	0	0	0	40.40
686199.50	5110872.20	1.50	54.4	51.1	48.7	46	39.9	29.1	0	0	0	41.20
686699.50	5110872.20	1.50	54.7	51.4	49.1	46.6	40.7	30.5	0	0	0	41.90
687199.50	5110872.20	1.50	54.9	51.6	49.4	47	41.3	31.5	0	0	0	42.40
687699.50	5110872.20	1.50	55	51.8	49.5	47.2	41.7	32.2	0	0	0	42.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
688199.50	5110872.20	1.50	55	51.8	49.6	47.3	41.8	32.6	0	0	0	42.80
688699.50	5110872.20	1.50	55	51.7	49.4	47.1	41.7	32.5	0	0	0	42.70
689199.50	5110872.20	1.50	54.8	51.5	49.2	46.8	41.3	32	0	0	0	42.30
689699.50	5110872.20	1.50	54.6	51.2	48.9	46.4	40.7	31.2	0	0	0	41.80
690199.50	5110872.20	1.50	54.3	50.8	48.4	45.8	39.9	30	0	0	0	41.10
690699.50	5110872.20	1.50	53.9	50.4	47.9	45	39	28.5	0	0	0	40.30
691199.50	5110872.20	1.50	53.4	49.9	47.3	44.2	37.8	26.7	0	0	0	39.30
691699.50	5110872.20	1.50	53	49.4	46.6	43.3	36.6	24.7	0	0	0	38.30
692199.50	5110872.20	1.50	52.5	48.9	45.9	42.3	35.3	22.5	0	0	0	37.20
692699.50	5110872.20	1.50	52	48.4	45.2	41.3	33.8	20.1	0	0	0	36.20
693199.50	5110872.20	1.50	51.6	47.8	44.5	40.2	32.3	17.5	0	0	0	35.00
693699.50	5110872.20	1.50	51.1	47.3	43.8	39.2	30.8	14.8	0	0	0	33.90
694199.50	5110872.20	1.50	50.6	46.7	43	38.1	29.2	12.1	0	0	0	32.80
694699.50	5110872.20	1.50	50.1	46.2	42.3	37	27.6	9.4	0	0	0	31.80
695199.50	5110872.20	1.50	49.7	45.7	41.5	35.9	25.9	5.5	0	0	0	30.70
681199.50	5110372.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.6	24.9	0.2	0	0	0	30.40
681699.50	5110372.20	1.50	49.9	46.1	42.1	36.6	26.5	2.9	0	0	0	31.30
682199.50	5110372.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.7	28	7.9	0	0	0	32.30
682699.50	5110372.20	1.50	50.8	47.1	43.5	38.7	29.5	10.5	0	0	0	33.30
683199.50	5110372.20	1.50	51.2	47.6	44.2	39.7	30.9	13.3	0	0	0	34.30
683699.50	5110372.20	1.50	51.7	48.1	44.8	40.6	32.3	15.9	0	0	0	35.30
684199.50	5110372.20	1.50	52.1	48.6	45.5	41.6	33.6	18.2	0	0	0	36.20
684699.50	5110372.20	1.50	52.5	49.1	46.1	42.4	34.9	20.3	0	0	0	37.20
685199.50	5110372.20	1.50	52.9	49.5	46.6	43.2	36	22.3	0	0	0	38.00
685699.50	5110372.20	1.50	53.3	49.9	47.1	43.9	37	24	0	0	0	38.80
686199.50	5110372.20	1.50	53.6	50.2	47.6	44.5	37.9	25.6	0	0	0	39.50
686699.50	5110372.20	1.50	53.8	50.5	47.9	45	38.6	26.8	0	0	0	40.00
687199.50	5110372.20	1.50	54	50.7	48.1	45.3	39.1	27.8	0	0	0	40.50
687699.50	5110372.20	1.50	54.1	50.8	48.3	45.5	39.4	28.4	0	0	0	40.70
688199.50	5110372.20	1.50	54.1	50.8	48.3	45.6	39.5	28.7	0	0	0	40.80
688699.50	5110372.20	1.50	54.1	50.7	48.2	45.5	39.4	28.7	0	0	0	40.70
689199.50	5110372.20	1.50	54	50.5	48	45.2	39.1	28.2	0	0	0	40.40
689699.50	5110372.20	1.50	53.7	50.3	47.7	44.8	38.5	27.5	0	0	0	40.00
690199.50	5110372.20	1.50	53.5	50	47.3	44.3	37.8	26.4	0	0	0	39.40
690699.50	5110372.20	1.50	53.2	49.6	46.9	43.6	37	25.1	0	0	0	38.60
691199.50	5110372.20	1.50	52.8	49.2	46.3	42.9	36	23.5	0	0	0	37.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691699.50	5110372.20	1.50	52.4	48.8	45.8	42	34.8	21.6	0	0	0	36.90
692199.50	5110372.20	1.50	52	48.3	45.1	41.2	33.6	19.6	0	0	0	36.00
692699.50	5110372.20	1.50	51.5	47.8	44.5	40.2	32.3	17.2	0	0	0	35.00
693199.50	5110372.20	1.50	51.1	47.3	43.8	39.2	30.9	14.9	0	0	0	34.00
693699.50	5110372.20	1.50	50.7	46.8	43.1	38.2	29.4	12.4	0	0	0	33.00
694199.50	5110372.20	1.50	50.2	46.3	42.4	37.2	28	9.9	0	0	0	32.00
694699.50	5110372.20	1.50	49.8	45.8	41.7	36.2	26.4	7.2	0	0	0	31.00
695199.50	5110372.20	1.50	49.4	45.3	41	35.1	24.8	3.5	0	0	0	30.00
681199.50	5109872.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.8	23.6	0	0	0	0	29.60
681699.50	5109872.20	1.50	49.6	45.7	41.5	35.8	25.2	0.7	0	0	0	30.50
682199.50	5109872.20	1.50	50	46.2	42.2	36.7	26.7	3.2	0	0	0	31.40
682699.50	5109872.20	1.50	50.4	46.7	42.8	37.7	28.1	8.1	0	0	0	32.40
683199.50	5109872.20	1.50	50.8	47.1	43.5	38.6	29.4	10.5	0	0	0	33.30
683699.50	5109872.20	1.50	51.2	47.6	44.1	39.5	30.7	12.8	0	0	0	34.10
684199.50	5109872.20	1.50	51.6	48	44.6	40.4	32	15.3	0	0	0	35.00
684699.50	5109872.20	1.50	51.9	48.4	45.2	41.1	33.1	17.3	0	0	0	35.80
685199.50	5109872.20	1.50	52.3	48.8	45.7	41.9	34.1	19.1	0	0	0	36.60
685699.50	5109872.20	1.50	52.6	49.1	46.1	42.5	35	20.7	0	0	0	37.30
686199.50	5109872.20	1.50	52.8	49.4	46.5	43	35.8	22.1	0	0	0	37.80
686699.50	5109872.20	1.50	53	49.6	46.8	43.5	36.4	23.3	0	0	0	38.30
687199.50	5109872.20	1.50	53.2	49.8	47	43.8	36.9	24.1	0	0	0	38.70
687699.50	5109872.20	1.50	53.3	49.9	47.1	43.9	37.2	24.7	0	0	0	38.90
688199.50	5109872.20	1.50	53.3	49.9	47.1	44	37.3	25	0	0	0	38.90
688699.50	5109872.20	1.50	53.3	49.8	47.1	43.9	37.2	24.9	0	0	0	38.80
689199.50	5109872.20	1.50	53.2	49.7	46.9	43.6	36.9	24.6	0	0	0	38.60
689699.50	5109872.20	1.50	53	49.5	46.6	43.3	36.4	23.9	0	0	0	38.20
690199.50	5109872.20	1.50	52.7	49.2	46.3	42.8	35.8	22.9	0	0	0	37.70
690699.50	5109872.20	1.50	52.5	48.9	45.9	42.2	35	21.7	0	0	0	37.10
691199.50	5109872.20	1.50	52.2	48.5	45.4	41.6	34.1	20.2	0	0	0	36.40
691699.50	5109872.20	1.50	51.8	48.1	44.9	40.8	33.1	18.5	0	0	0	35.60
692199.50	5109872.20	1.50	51.4	47.7	44.3	40	31.9	16.5	0	0	0	34.80
692699.50	5109872.20	1.50	51.1	47.3	43.7	39.1	30.7	14.4	0	0	0	33.90
693199.50	5109872.20	1.50	50.7	46.8	43.1	38.2	29.4	12.2	0	0	0	33.00
693699.50	5109872.20	1.50	50.3	46.3	42.5	37.3	28	9.9	0	0	0	32.10
694199.50	5109872.20	1.50	49.8	45.9	41.8	36.3	26.6	7.5	0	0	0	31.10
694699.50	5109872.20	1.50	49.4	45.4	41.2	35.3	25.1	3.9	0	0	0	30.20

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
695199.50	5109872.20	1.50	49	44.9	40.5	34.3	23.6	0	0	0	0	29.30
681199.50	5109372.20	1.50	48.8	44.9	40.3	33.9	22.4	0	0	0	0	28.90
681699.50	5109372.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.9	23.8	0	0	0	0	29.70
682199.50	5109372.20	1.50	49.6	45.7	41.6	35.8	25.2	0.7	0	0	0	30.60
682699.50	5109372.20	1.50	50	46.2	42.2	36.7	26.6	3	0	0	0	31.40
683199.50	5109372.20	1.50	50.3	46.6	42.7	37.6	27.9	7.9	0	0	0	32.20
683699.50	5109372.20	1.50	50.7	47	43.3	38.4	29.1	10	0	0	0	33.00
684199.50	5109372.20	1.50	51	47.4	43.8	39.2	30.2	12	0	0	0	33.80
684699.50	5109372.20	1.50	51.3	47.7	44.3	39.9	31.3	14.2	0	0	0	34.50
685199.50	5109372.20	1.50	51.6	48.1	44.8	40.5	32.2	15.9	0	0	0	35.20
685699.50	5109372.20	1.50	51.9	48.4	45.1	41.1	33.1	17.4	0	0	0	35.80
686199.50	5109372.20	1.50	52.1	48.6	45.5	41.6	33.8	18.7	0	0	0	36.30
686699.50	5109372.20	1.50	52.3	48.8	45.7	42	34.4	19.7	0	0	0	36.70
687199.50	5109372.20	1.50	52.5	48.9	45.9	42.2	34.8	20.5	0	0	0	37.00
687699.50	5109372.20	1.50	52.5	49	46	42.4	35	21.1	0	0	0	37.20
688199.50	5109372.20	1.50	52.5	49	46	42.4	35.1	21.3	0	0	0	37.20
688699.50	5109372.20	1.50	52.5	49	46	42.3	35	21.2	0	0	0	37.20
689199.50	5109372.20	1.50	52.4	48.8	45.8	42.1	34.8	20.9	0	0	0	36.90
689699.50	5109372.20	1.50	52.3	48.7	45.6	41.8	34.3	20.3	0	0	0	36.60
690199.50	5109372.20	1.50	52.1	48.4	45.3	41.4	33.8	19.4	0	0	0	36.20
690699.50	5109372.20	1.50	51.8	48.2	44.9	40.9	33.1	18.3	0	0	0	35.60
691199.50	5109372.20	1.50	51.6	47.8	44.5	40.3	32.2	16.8	0	0	0	35.00
691699.50	5109372.20	1.50	51.2	47.5	44	39.6	31.2	15.2	0	0	0	34.30
692199.50	5109372.20	1.50	50.9	47.1	43.5	38.8	30.2	13.5	0	0	0	33.60
692699.50	5109372.20	1.50	50.6	46.7	43	38	29.1	11.6	0	0	0	32.80
693199.50	5109372.20	1.50	50.2	46.3	42.4	37.2	27.9	9.5	0	0	0	31.90
693699.50	5109372.20	1.50	49.8	45.9	41.8	36.3	26.6	7.3	0	0	0	31.10
694199.50	5109372.20	1.50	49.5	45.4	41.2	35.4	25.2	3.9	0	0	0	30.20
694699.50	5109372.20	1.50	49.1	45	40.6	34.4	23.8	0	0	0	0	29.40
695199.50	5109372.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.3	0	0	0	0	28.50
681199.50	5108872.20	1.50	48.5	44.5	39.8	33	21.1	0	0	0	0	28.10
681699.50	5108872.20	1.50	48.9	44.9	40.3	33.9	22.4	0	0	0	0	28.90
682199.50	5108872.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.8	23.7	0	0	0	0	29.70
682699.50	5108872.20	1.50	49.5	45.7	41.5	35.7	25.1	0.3	0	0	0	30.40
683199.50	5108872.20	1.50	49.9	46.1	42	36.5	26.3	2.4	0	0	0	31.20
683699.50	5108872.20	1.50	50.2	46.4	42.5	37.2	27.4	7.2	0	0	0	31.90

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
684199.50	5108872.20	1.50	50.5	46.8	43	38	28.5	9.1	0	0	0	32.60
684699.50	5108872.20	1.50	50.8	47.1	43.4	38.6	29.5	10.8	0	0	0	33.30
685199.50	5108872.20	1.50	51.1	47.4	43.9	39.2	30.4	12.4	0	0	0	33.90
685699.50	5108872.20	1.50	51.3	47.6	44.2	39.7	31.1	13.8	0	0	0	34.40
686199.50	5108872.20	1.50	51.5	47.9	44.5	40.2	31.8	15.3	0	0	0	34.80
686699.50	5108872.20	1.50	51.6	48	44.7	40.5	32.3	16.3	0	0	0	35.20
687199.50	5108872.20	1.50	51.8	48.2	44.9	40.8	32.7	17	0	0	0	35.50
687699.50	5108872.20	1.50	51.8	48.2	45	40.9	32.9	17.5	0	0	0	35.60
688199.50	5108872.20	1.50	51.8	48.2	45	40.9	33	17.7	0	0	0	35.70
688699.50	5108872.20	1.50	51.8	48.2	44.9	40.9	32.9	17.6	0	0	0	35.60
689199.50	5108872.20	1.50	51.7	48.1	44.8	40.7	32.7	17.3	0	0	0	35.40
689699.50	5108872.20	1.50	51.6	47.9	44.6	40.4	32.3	16.8	0	0	0	35.10
690199.50	5108872.20	1.50	51.4	47.7	44.3	40	31.8	15.8	0	0	0	34.70
690699.50	5108872.20	1.50	51.2	47.5	44	39.5	31.1	14.8	0	0	0	34.20
691199.50	5108872.20	1.50	51	47.2	43.6	39	30.3	13.5	0	0	0	33.70
691699.50	5108872.20	1.50	50.7	46.9	43.2	38.3	29.5	12.1	0	0	0	33.10
692199.50	5108872.20	1.50	50.4	46.5	42.7	37.7	28.5	10.4	0	0	0	32.40
692699.50	5108872.20	1.50	50.1	46.2	42.2	36.9	27.4	8.6	0	0	0	31.70
693199.50	5108872.20	1.50	49.8	45.8	41.7	36.1	26.2	6.7	0	0	0	30.90
693699.50	5108872.20	1.50	49.4	45.4	41.2	35.3	25	3.5	0	0	0	30.10
694199.50	5108872.20	1.50	49.1	45	40.6	34.4	23.7	0	0	0	0	29.40
694699.50	5108872.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.4	0	0	0	0	28.60
695199.50	5108872.20	1.50	48.4	44.2	39.4	32.6	21.1	0	0	0	0	27.80
681199.50	5108372.20	1.50	48.2	44.1	39.2	32.1	19.7	0	0	0	0	27.30
681699.50	5108372.20	1.50	48.5	44.4	39.7	33	21	0	0	0	0	28.10
682199.50	5108372.20	1.50	48.8	44.8	40.3	33.8	22.3	0	0	0	0	28.80
682699.50	5108372.20	1.50	49.1	45.2	40.8	34.6	23.5	0	0	0	0	29.50
683199.50	5108372.20	1.50	49.4	45.5	41.3	35.4	24.7	0	0	0	0	30.20
683699.50	5108372.20	1.50	49.7	45.9	41.8	36.1	25.8	1.4	0	0	0	30.90
684199.50	5108372.20	1.50	50	46.2	42.2	36.8	26.8	4.9	0	0	0	31.50
684699.50	5108372.20	1.50	50.3	46.5	42.6	37.4	27.7	7.7	0	0	0	32.10
685199.50	5108372.20	1.50	50.5	46.7	43	37.9	28.5	9.2	0	0	0	32.60
685699.50	5108372.20	1.50	50.7	47	43.3	38.4	29.2	10.5	0	0	0	33.10
686199.50	5108372.20	1.50	50.9	47.2	43.6	38.8	29.8	11.6	0	0	0	33.50
686699.50	5108372.20	1.50	51	47.3	43.8	39.1	30.3	12.5	0	0	0	33.80
687199.50	5108372.20	1.50	51.1	47.4	43.9	39.3	30.6	13.2	0	0	0	34.00

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687699.50	5108372.20	1.50	51.2	47.5	44	39.5	30.8	13.7	0	0	0	34.10
688199.50	5108372.20	1.50	51.2	47.5	44	39.5	30.9	13.9	0	0	0	34.20
688699.50	5108372.20	1.50	51.2	47.4	44	39.4	30.8	13.9	0	0	0	34.10
689199.50	5108372.20	1.50	51.1	47.4	43.8	39.2	30.6	13.6	0	0	0	33.90
689699.50	5108372.20	1.50	51	47.2	43.7	39	30.3	13.1	0	0	0	33.70
690199.50	5108372.20	1.50	50.8	47	43.4	38.6	29.8	12.4	0	0	0	33.30
690699.50	5108372.20	1.50	50.6	46.8	43.1	38.2	29.2	11.4	0	0	0	32.90
691199.50	5108372.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.7	28.5	10.2	0	0	0	32.40
691699.50	5108372.20	1.50	50.2	46.3	42.4	37.1	27.7	8.9	0	0	0	31.90
692199.50	5108372.20	1.50	49.9	46	42	36.5	26.7	7.4	0	0	0	31.30
692699.50	5108372.20	1.50	49.6	45.6	41.5	35.8	25.7	4.4	0	0	0	30.60
693199.50	5108372.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24.6	0	0	0	0	29.90
693699.50	5108372.20	1.50	49	44.9	40.5	34.3	23.4	0	0	0	0	29.20
694199.50	5108372.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.3	0	0	0	0	28.50
694699.50	5108372.20	1.50	48.4	44.2	39.4	32.6	21	0	0	0	0	27.80
695199.50	5108372.20	1.50	48.1	43.8	38.9	31.7	19.7	0	0	0	0	27.00
681199.50	5107872.20	1.50	47.8	43.7	38.6	31.2	18.4	0	0	0	0	26.60
681699.50	5107872.20	1.50	48.1	44	39.1	32	19.6	0	0	0	0	27.30
682199.50	5107872.20	1.50	48.4	44.4	39.6	32.8	20.8	0	0	0	0	27.90
682699.50	5107872.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.6	21.9	0	0	0	0	28.60
683199.50	5107872.20	1.50	49	45	40.6	34.3	23	0	0	0	0	29.20
683699.50	5107872.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24	0	0	0	0	29.80
684199.50	5107872.20	1.50	49.5	45.6	41.4	35.6	25	0	0	0	0	30.40
684699.50	5107872.20	1.50	49.7	45.9	41.8	36.2	25.9	1.4	0	0	0	30.90
685199.50	5107872.20	1.50	50	46.1	42.1	36.7	26.7	6	0	0	0	31.40
685699.50	5107872.20	1.50	50.1	46.3	42.4	37.1	27.3	7.2	0	0	0	31.80
686199.50	5107872.20	1.50	50.3	46.5	42.7	37.5	27.9	8.3	0	0	0	32.20
686699.50	5107872.20	1.50	50.4	46.6	42.8	37.7	28.3	9.1	0	0	0	32.40
687199.50	5107872.20	1.50	50.5	46.7	43	37.9	28.6	9.7	0	0	0	32.60
687699.50	5107872.20	1.50	50.6	46.8	43	38.1	28.8	10.2	0	0	0	32.70
688199.50	5107872.20	1.50	50.6	46.8	43.1	38.1	28.9	10.4	0	0	0	32.80
688699.50	5107872.20	1.50	50.5	46.8	43	38	28.8	10.3	0	0	0	32.70
689199.50	5107872.20	1.50	50.5	46.7	42.9	37.9	28.6	10.1	0	0	0	32.60
689699.50	5107872.20	1.50	50.4	46.6	42.7	37.6	28.3	9.6	0	0	0	32.30
690199.50	5107872.20	1.50	50.3	46.4	42.5	37.3	27.9	9	0	0	0	32.00
690699.50	5107872.20	1.50	50.1	46.2	42.3	36.9	27.3	8.1	0	0	0	31.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
691199.50	5107872.20	1.50	49.9	46	41.9	36.4	26.6	7	0	0	0	31.20
691699.50	5107872.20	1.50	49.7	45.7	41.6	35.9	25.8	5.7	0	0	0	30.70
692199.50	5107872.20	1.50	49.4	45.4	41.2	35.3	24.9	0.2	0	0	0	30.20
692699.50	5107872.20	1.50	49.2	45.1	40.8	34.7	24	0	0	0	0	29.60
693199.50	5107872.20	1.50	48.9	44.8	40.3	34	23	0	0	0	0	29.00
693699.50	5107872.20	1.50	48.6	44.5	39.8	33.2	21.9	0	0	0	0	28.30
694199.50	5107872.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.5	20.8	0	0	0	0	27.60
694699.50	5107872.20	1.50	48	43.8	38.8	31.7	19.6	0	0	0	0	27.00
695199.50	5107872.20	1.50	47.7	43.4	38.3	30.8	18.4	0	0	0	0	26.30
681199.50	5107372.20	1.50	47.5	43.3	38	30.3	17	0	0	0	0	25.80
681699.50	5107372.20	1.50	47.8	43.6	38.5	31	18.2	0	0	0	0	26.50
682199.50	5107372.20	1.50	48.1	43.9	39	31.8	19.3	0	0	0	0	27.10
682699.50	5107372.20	1.50	48.3	44.2	39.4	32.5	20.4	0	0	0	0	27.70
683199.50	5107372.20	1.50	48.6	44.5	39.9	33.2	21.4	0	0	0	0	28.20
683699.50	5107372.20	1.50	48.8	44.8	40.3	33.8	22.3	0	0	0	0	28.80
684199.50	5107372.20	1.50	49	45.1	40.6	34.4	23.2	0	0	0	0	29.30
684699.50	5107372.20	1.50	49.3	45.3	41	34.9	24	0	0	0	0	29.80
685199.50	5107372.20	1.50	49.4	45.5	41.3	35.4	24.8	0	0	0	0	30.20
685699.50	5107372.20	1.50	49.6	45.7	41.6	35.8	25.4	0.5	0	0	0	30.60
686199.50	5107372.20	1.50	49.8	45.9	41.8	36.1	25.9	1.3	0	0	0	30.90
686699.50	5107372.20	1.50	49.9	46	41.9	36.4	26.3	5.7	0	0	0	31.20
687199.50	5107372.20	1.50	49.9	46.1	42.1	36.6	26.7	6.3	0	0	0	31.30
687699.50	5107372.20	1.50	50	46.1	42.1	36.7	26.8	6.7	0	0	0	31.40
688199.50	5107372.20	1.50	50	46.1	42.1	36.7	26.9	6.9	0	0	0	31.50
688699.50	5107372.20	1.50	50	46.1	42.1	36.7	26.8	6.9	0	0	0	31.40
689199.50	5107372.20	1.50	49.9	46	42	36.5	26.6	6.6	0	0	0	31.30
689699.50	5107372.20	1.50	49.8	45.9	41.9	36.3	26.3	6.2	0	0	0	31.10
690199.50	5107372.20	1.50	49.7	45.8	41.7	36	25.9	5.6	0	0	0	30.80
690699.50	5107372.20	1.50	49.6	45.6	41.4	35.6	25.4	0.4	0	0	0	30.50
691199.50	5107372.20	1.50	49.4	45.4	41.1	35.2	24.7	0	0	0	0	30.00
691699.50	5107372.20	1.50	49.2	45.2	40.8	34.7	24	0	0	0	0	29.60
692199.50	5107372.20	1.50	49	44.9	40.4	34.1	23.2	0	0	0	0	29.10
692699.50	5107372.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.3	0	0	0	0	28.60
693199.50	5107372.20	1.50	48.5	44.3	39.6	32.9	21.4	0	0	0	0	28.00
693699.50	5107372.20	1.50	48.2	44	39.2	32.2	20.4	0	0	0	0	27.40
694199.50	5107372.20	1.50	48	43.7	38.7	31.5	19.3	0	0	0	0	26.80

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
694699.50	5107372.20	1.50	47.7	43.4	38.2	30.7	18.2	0	0	0	0	26.20
695199.50	5107372.20	1.50	47.4	43	37.7	29.9	17	0	0	0	0	25.60
681199.50	5106872.20	1.50	47.2	42.9	37.4	29.3	15.6	0	0	0	0	25.10
681699.50	5106872.20	1.50	47.4	43.2	37.9	30.1	16.7	0	0	0	0	25.70
682199.50	5106872.20	1.50	47.7	43.5	38.3	30.8	17.8	0	0	0	0	26.20
682699.50	5106872.20	1.50	47.9	43.8	38.7	31.4	18.8	0	0	0	0	26.80
683199.50	5106872.20	1.50	48.2	44	39.1	32.1	19.8	0	0	0	0	27.30
683699.50	5106872.20	1.50	48.4	44.3	39.5	32.7	20.6	0	0	0	0	27.80
684199.50	5106872.20	1.50	48.6	44.5	39.9	33.2	21.5	0	0	0	0	28.30
684699.50	5106872.20	1.50	48.8	44.8	40.2	33.7	22.2	0	0	0	0	28.70
685199.50	5106872.20	1.50	49	45	40.5	34.2	22.9	0	0	0	0	29.10
685699.50	5106872.20	1.50	49.1	45.1	40.7	34.5	23.5	0	0	0	0	29.40
686199.50	5106872.20	1.50	49.2	45.3	40.9	34.8	23.9	0	0	0	0	29.70
686699.50	5106872.20	1.50	49.3	45.4	41.1	35.1	24.3	0	0	0	0	29.90
687199.50	5106872.20	1.50	49.4	45.5	41.2	35.3	24.6	0	0	0	0	30.10
687699.50	5106872.20	1.50	49.4	45.5	41.3	35.4	24.8	0	0	0	0	30.20
688199.50	5106872.20	1.50	49.5	45.5	41.3	35.4	24.9	0	0	0	0	30.20
688699.50	5106872.20	1.50	49.4	45.5	41.2	35.3	24.8	0	0	0	0	30.10
689199.50	5106872.20	1.50	49.4	45.4	41.1	35.2	24.6	0	0	0	0	30.00
689699.50	5106872.20	1.50	49.3	45.3	41	35	24.3	0	0	0	0	29.80
690199.50	5106872.20	1.50	49.2	45.2	40.8	34.7	23.9	0	0	0	0	29.60
690699.50	5106872.20	1.50	49.1	45	40.6	34.4	23.5	0	0	0	0	29.30
691199.50	5106872.20	1.50	48.9	44.8	40.3	34	22.9	0	0	0	0	28.90
691699.50	5106872.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.2	0	0	0	0	28.50
692199.50	5106872.20	1.50	48.5	44.4	39.7	33	21.5	0	0	0	0	28.10
692699.50	5106872.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.4	20.7	0	0	0	0	27.60
693199.50	5106872.20	1.50	48.1	43.9	38.9	31.8	19.8	0	0	0	0	27.10
693699.50	5106872.20	1.50	47.9	43.6	38.5	31.2	18.8	0	0	0	0	26.60
694199.50	5106872.20	1.50	47.6	43.3	38.1	30.5	17.8	0	0	0	0	26.00
694699.50	5106872.20	1.50	47.3	43	37.6	29.7	16.7	0	0	0	0	25.40
695199.50	5106872.20	1.50	47.1	42.6	37.1	29	15.6	0	0	0	0	24.80
681199.50	5106372.20	1.50	46.8	42.5	36.8	28.4	14.2	0	0	0	0	24.30
681699.50	5106372.20	1.50	47.1	42.7	37.2	29.1	15.2	0	0	0	0	24.90
682199.50	5106372.20	1.50	47.3	43	37.7	29.7	16.3	0	0	0	0	25.40
682699.50	5106372.20	1.50	47.5	43.3	38.1	30.4	17.2	0	0	0	0	25.90
683199.50	5106372.20	1.50	47.8	43.6	38.5	31	18.1	0	0	0	0	26.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
683699.50	5106372.20	1.50	48	43.8	38.8	31.5	19	0	0	0	0	26.90
684199.50	5106372.20	1.50	48.2	44	39.1	32.1	19.8	0	0	0	0	27.30
684699.50	5106372.20	1.50	48.3	44.2	39.4	32.5	20.5	0	0	0	0	27.70
685199.50	5106372.20	1.50	48.5	44.4	39.7	32.9	21.1	0	0	0	0	28.00
685699.50	5106372.20	1.50	48.6	44.6	39.9	33.3	21.6	0	0	0	0	28.30
686199.50	5106372.20	1.50	48.7	44.7	40.1	33.6	22.1	0	0	0	0	28.60
686699.50	5106372.20	1.50	48.8	44.8	40.2	33.8	22.4	0	0	0	0	28.80
687199.50	5106372.20	1.50	48.9	44.9	40.3	34	22.7	0	0	0	0	28.90
687699.50	5106372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34	22.8	0	0	0	0	29.00
688199.50	5106372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34.1	22.9	0	0	0	0	29.00
688699.50	5106372.20	1.50	48.9	44.9	40.4	34	22.8	0	0	0	0	29.00
689199.50	5106372.20	1.50	48.9	44.8	40.3	33.9	22.7	0	0	0	0	28.90
689699.50	5106372.20	1.50	48.8	44.7	40.2	33.7	22.4	0	0	0	0	28.70
690199.50	5106372.20	1.50	48.7	44.6	40	33.5	22.1	0	0	0	0	28.50
690699.50	5106372.20	1.50	48.6	44.5	39.8	33.1	21.6	0	0	0	0	28.20
691199.50	5106372.20	1.50	48.4	44.3	39.6	32.8	21.1	0	0	0	0	27.90
691699.50	5106372.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.3	20.5	0	0	0	0	27.50
692199.50	5106372.20	1.50	48.1	43.9	39	31.8	19.8	0	0	0	0	27.10
692699.50	5106372.20	1.50	47.9	43.6	38.6	31.3	19	0	0	0	0	26.70
693199.50	5106372.20	1.50	47.7	43.4	38.2	30.7	18.1	0	0	0	0	26.20
693699.50	5106372.20	1.50	47.5	43.1	37.9	30.1	17.2	0	0	0	0	25.70
694199.50	5106372.20	1.50	47.2	42.8	37.4	29.4	16.3	0	0	0	0	25.20
694699.50	5106372.20	1.50	47	42.6	37	28.8	15.2	0	0	0	0	24.60
695199.50	5106372.20	1.50	46.8	42.3	36.6	28	13.7	0	0	0	0	24.10
681199.50	5105872.20	1.50	46.5	42.1	36.2	27.4	12.1	0	0	0	0	23.60
681699.50	5105872.20	1.50	46.7	42.3	36.6	28.1	13.4	0	0	0	0	24.10
682199.50	5105872.20	1.50	47	42.6	37	28.7	14.7	0	0	0	0	24.60
682699.50	5105872.20	1.50	47.2	42.8	37.4	29.3	15.6	0	0	0	0	25.10
683199.50	5105872.20	1.50	47.4	43.1	37.8	29.9	16.5	0	0	0	0	25.50
683699.50	5105872.20	1.50	47.6	43.3	38.1	30.4	17.3	0	0	0	0	26.00
684199.50	5105872.20	1.50	47.7	43.5	38.4	30.9	18	0	0	0	0	26.30
684699.50	5105872.20	1.50	47.9	43.7	38.7	31.3	18.7	0	0	0	0	26.70
685199.50	5105872.20	1.50	48	43.9	38.9	31.7	19.3	0	0	0	0	27.00
685699.50	5105872.20	1.50	48.2	44	39.1	32.1	19.8	0	0	0	0	27.30
686199.50	5105872.20	1.50	48.3	44.1	39.3	32.3	20.2	0	0	0	0	27.50
686699.50	5105872.20	1.50	48.3	44.2	39.4	32.5	20.6	0	0	0	0	27.70

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
687199.50	5105872.20	1.50	48.4	44.3	39.5	32.7	20.8	0	0	0	0	27.80
687699.50	5105872.20	1.50	48.4	44.3	39.6	32.8	20.9	0	0	0	0	27.90
688199.50	5105872.20	1.50	48.4	44.3	39.6	32.8	21	0	0	0	0	27.90
688699.50	5105872.20	1.50	48.4	44.3	39.5	32.7	20.9	0	0	0	0	27.90
689199.50	5105872.20	1.50	48.4	44.2	39.5	32.6	20.8	0	0	0	0	27.80
689699.50	5105872.20	1.50	48.3	44.2	39.4	32.4	20.6	0	0	0	0	27.60
690199.50	5105872.20	1.50	48.2	44	39.2	32.2	20.2	0	0	0	0	27.40
690699.50	5105872.20	1.50	48.1	43.9	39	31.9	19.8	0	0	0	0	27.20
691199.50	5105872.20	1.50	48	43.8	38.8	31.6	19.3	0	0	0	0	26.90
691699.50	5105872.20	1.50	47.8	43.6	38.5	31.2	18.7	0	0	0	0	26.60
692199.50	5105872.20	1.50	47.7	43.4	38.2	30.7	18.1	0	0	0	0	26.20
692699.50	5105872.20	1.50	47.5	43.2	37.9	30.2	17.3	0	0	0	0	25.80
693199.50	5105872.20	1.50	47.3	42.9	37.6	29.6	16.5	0	0	0	0	25.30
693699.50	5105872.20	1.50	47.1	42.7	37.2	29.1	15.6	0	0	0	0	24.90
694199.50	5105872.20	1.50	46.9	42.4	36.8	28.4	14.4	0	0	0	0	24.40
694699.50	5105872.20	1.50	46.7	42.1	36.4	27.7	13.3	0	0	0	0	23.90
695199.50	5105872.20	1.50	46.4	41.9	36	27	12.3	0	0	0	0	23.40
681199.50	5105372.20	1.50	46.2	41.7	35.6	26.4	10.7	0	0	0	0	22.90
681699.50	5105372.20	1.50	46.4	41.9	36	27	11.6	0	0	0	0	23.40
682199.50	5105372.20	1.50	46.6	42.2	36.4	27.6	12.6	0	0	0	0	23.80
682699.50	5105372.20	1.50	46.8	42.4	36.7	28.2	14.1	0	0	0	0	24.30
683199.50	5105372.20	1.50	47	42.6	37.1	28.8	14.9	0	0	0	0	24.70
683699.50	5105372.20	1.50	47.2	42.8	37.4	29.3	15.6	0	0	0	0	25.10
684199.50	5105372.20	1.50	47.3	43	37.7	29.7	16.3	0	0	0	0	25.40
684699.50	5105372.20	1.50	47.5	43.2	37.9	30.2	17	0	0	0	0	25.80
685199.50	5105372.20	1.50	47.6	43.3	38.2	30.5	17.5	0	0	0	0	26.00
685699.50	5105372.20	1.50	47.7	43.5	38.3	30.8	18	0	0	0	0	26.30
686199.50	5105372.20	1.50	47.8	43.6	38.5	31.1	18.4	0	0	0	0	26.50
686699.50	5105372.20	1.50	47.9	43.7	38.6	31.3	18.7	0	0	0	0	26.70
687199.50	5105372.20	1.50	47.9	43.7	38.7	31.4	18.9	0	0	0	0	26.80
687699.50	5105372.20	1.50	48	43.8	38.8	31.5	19.1	0	0	0	0	26.80
688199.50	5105372.20	1.50	48	43.8	38.8	31.5	19.1	0	0	0	0	26.90
688699.50	5105372.20	1.50	48	43.7	38.7	31.5	19.1	0	0	0	0	26.80
689199.50	5105372.20	1.50	47.9	43.7	38.7	31.4	18.9	0	0	0	0	26.70
689699.50	5105372.20	1.50	47.9	43.6	38.6	31.2	18.7	0	0	0	0	26.60
690199.50	5105372.20	1.50	47.8	43.5	38.4	31	18.4	0	0	0	0	26.40

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв
X (м)	Y (м)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
690699.50	5105372.20	1.50	47.7	43.4	38.2	30.7	18	0	0	0	0	26.20
691199.50	5105372.20	1.50	47.6	43.2	38	30.4	17.5	0	0	0	0	25.90
691699.50	5105372.20	1.50	47.4	43.1	37.8	30	17	0	0	0	0	25.60
692199.50	5105372.20	1.50	47.3	42.9	37.5	29.6	16.3	0	0	0	0	25.30
692699.50	5105372.20	1.50	47.1	42.7	37.2	29.1	15.7	0	0	0	0	24.90
693199.50	5105372.20	1.50	46.9	42.5	36.9	28.6	14.6	0	0	0	0	24.50
693699.50	5105372.20	1.50	46.7	42.2	36.5	28	13.6	0	0	0	0	24.00
694199.50	5105372.20	1.50	46.5	42	36.2	27.4	12.7	0	0	0	0	23.60
694699.50	5105372.20	1.50	46.3	41.7	35.8	26.7	11.8	0	0	0	0	23.10
695199.50	5105372.20	1.50	46.1	41.5	35.4	26.1	10.8	0	0	0	0	22.70

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 9 – ПИСЬМО ГУ "УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ, РАЗВИТИЯ
ЯЗЫКОВ И АРХИВНОГО ДЕЛА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ" № 06-01-16-03-6/352 ОТ
18.03.24 Г. ОБ ОТСУТСТВИИ ОБЪЕКТОВ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ**

АТЫРАУ ОБЛЫСЫ
МӘДЕНИЕТ, ТІЛДЕРДІ ДАМУ
ЖӘНЕ АРХИВ ІСІ
БАСҚАРМАСЫ
мемлекеттік мекемесі



государственное учреждение
УПРАВЛЕНИЕ
КУЛЬТУРЫ, РАЗВИТИЯ
ЯЗЫКОВ И АРХИВНОГО ДЕЛА
АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060002, Атырау қаласы, Алаштық даңғылы, 9
тел.: 8 (7122) 32-41-37, факс: 32-41-37
E-mail: u.kultura@atyrau.gov.kz

060002, г. Атырау, проспект Алаштық, 9
тел.: 8 (7122) 32-41-37, Факс: 32-41-37,
E-mail: u.kultura@atyrau.gov.kz

№ 06-01-16-03-6/352
18.03.24.

Первому заместителю
генерального директора
ТОО «Институт Карагандинский
Промстройпроект» А.А.Нагорному

На Ваше письмо № 139-5253-01/5
от 5 марта 2024 года

Управление культуры и развития языков Атырауской области, ознакомившись с проектно-сметной документацией по проекту «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области, вторая фаза (строительство газосепарационной установки)», сообщает, что в районе реализации проекта объекты историко-культурного наследия не зарегистрированы.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физические и юридические лица обязаны приостановить дальнейшее проведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить об этом в уполномоченный орган и местные исполнительные органы.

Руководитель управления



А.Жоламанов

Исполн.: Б.Искахова
Тел: 32-09-63
E-mail: bo.iskakhova@atyrau.gov.kz

