

ПРОЕКТ
НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ
ДЛЯ
УМГ «Костанай»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Костанайская область
ТОМ 1

Главный инженер УМГ «Костанай»



Алиев Ш.Ж.

Директор УМГ «Костанай»



Каибжанов Е.Ж.

Директор
ТОО «ALTYN ENBEK»



Мұғал Қ. Қ.

г.Костанай, 2021 г.

Список исполнителей



Проект нормативов допустимого авоздействия (НДВ) для **УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»** разработан коллективом **ТОО «ALTYN ENBEK»** (лицензия № 02231Р от 13.11.2020 г.).

Ответственный исполнитель – Межецкая А.В. (лицензия № 02498Р от 04.11.2020 г.)

1. Аннотация

В настоящем проекте нормативов допустимого воздействия (НДВ) произведено количественное определение выбросов в атмосферу вредных веществ, дана оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха и разработаны **НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ** загрязняющих веществ для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия».

Проект разработан в соответствии с нормативно-методическими документами по охране атмосферного воздуха.

Проект нормативов НДВ для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» разрабатывается в связи с заменой мощностей котлов и уменьшением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и объема выброса загрязняющих веществ (предыдущее разрешение для 1 категории № KZ37VCZ00449999 от 16.09.2019 г. и разрешение для 2-3 категории №KZ91VCZ00469397 от 07.10.2019г.)

Проект НДВ разработан в связи с заменой котлов, консервацией источников.

Для разработки проекта нормативов НДВ были использованы исходные материалы, инвентаризация источников, изучены характеристики выбросов и выделения загрязняющих веществ.

Для определения степени воздействия данного предприятия на воздушный бассейн выполнены расчеты валовых выбросов, определены концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ и жилой зоне, установлены **НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ** выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Допустимый выброс (г/с) устанавливается для условий полной нагрузки технологического оборудования и его нормальной работы. Допустимые выбросы не должны превышать в любой 20-минутный период времени.

В состав УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» входит 68 площадок, добавились новые площадки 81-89. Всего по Костанайскому УМГ насчитывается 504 источника выброса загрязняющих веществ (далее ИЗА), из них: организованных -362, неорганизованных – 142.

При ремонтных работах производимых на площадках №1-№13

От источников предприятия в атмосферу выделяется 21 наименование загрязняющих веществ (перечень загрязняющих веществ по площадкам представлен в таблице 4.4.1)

Допустимый выброс определяется для каждого вещества отдельно, в том числе и в случаях учета суммации вредного действия нескольких веществ.

Валовый выброс загрязняющих веществ от источников предприятия на существующее положение составляет **12521,32565 т/год.**

Валовый выброс загрязняющих веществ от источников предприятия на период ремонтных работ составляет **22,22010194 т/год.**

Платежи за выбросы загрязняющих веществ по УМГ «Костанай» составят:(по состоянию на 2021 год).

Выбросы загрязняющих веществ предлагается утвердить в качестве нормативов НДВ для данного предприятия.

Срок достижения НДВ – 2022 год.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан, установленные нормативы НДВ пересматриваются не реже одного раза в 5 лет.

Оглавление

ТОМ 1

1.Аннотация.....	5
2.Введение.....	7
3.Общие сведения.....	8
3.1 ОБОСНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА ОПЕРАТОРА.....	9
Карты-схемы предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ.....	13
Ситуационные карты-схемы размещения площадок предприятия.....	76
4. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	159
4.1Краткая характеристика производственной деятельности и технологического оборудования.....	159
4.2Характеристика газо-пылеочистного оборудования.....	204
4.3Перспектива развития предприятия.....	204
4.4Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух источниками предприятия.....	204
4.5Аварийные выбросы.....	247
4.6Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	247
4.7Обоснование полноты и достоверности исходных данных.....	248
5.Проведение расчетов и определение предложений нормативов НДВ.....	249
5.1Использованные программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы.....	249
5.2Физико-географическая и климатическая характеристика.....	249
5.3Проведение расчетов и определение нормативов НДВ.....	250
5.4Анализ результатов расчета приземных концентраций.....	273
5.5Обоснование санитарно-защитной зоны.....	281
5.5.1Расчеты шумового воздействия источников предприятия.....	293

6.Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.....	331
7.Контроль за соблюдением нормативов НДВ.....	331
8.Список используемой литературы.....	423

Приложение №1

Справка о наличии оборудования, по расходу сырья и используемых материалов.....	425
---	-----

ТОМ 2

Таблица 4.6.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 5.3.1 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

ТОМ 3

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

ТОМ 4

Методики расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Результаты расчетов.

ТОМ 5

Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ

ТОМ 6

Приложения:

Копия разрешения (предыдущее разрешение для 1 категории №

KZ37VCZ00449999 от 16.09.2019 г. и разрешение для 2-3 категории

№KZ91VCZ00469397 от 07.10.2019г.)

Копии актов на земельные участки

Топографический материал

Копии справок о климатических характеристиках

Копия паспорта на газ

Копия Государственной лицензии ТОО «ALTYN ENBEK»

2. Введение

При разработки проекта нормативов НДВ использованы директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха.

Разработка проекта нормативов НДВ проведена на основании договора между ТОО «ALTYN ENBEK» и УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» и Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК «Экологический кодекс Республики Казахстан»

Состав проекта разработан в соответствии с рекомендациями «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов допустимого антропогенного воздействия (НДВ) для предприятий Республики Казахстан» (РНД 211.02.02-97).

Нормирование выбросов проводилось в соответствии с требованиями «Инструкции по нормированию выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду», утвержденной приказом Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан от 24.10.2002 г № 241-п, РНД 211.2.01.01-97.

Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест определены согласно Приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека» Утверждены постановлением Правительства РК от 25 января 2012 года № 168.

Цель данной работы заключается в определении величины допустимых выбросов, гарантирующих качество воздуха в приземном слое атмосферы.

Юридический адрес исполнителя: ТОО «ALTYN ENBEK», лицензия № 02231Р . Город Нур-Султан, район Есиль, ул. Кунаева 12/1, ЦА Нур Отан, офис 408.

Юридический адрес заказчика: УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», г.Костанай, ул.Алтынсарина, дом 130.

3. Общие сведения об операторе

УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» расположено по адресу г.Костанай, ул.Алтынсарина, дом 130. Основной деятельностью предприятия является эксплуатация 20 газораспределительной станции (ГРС), расположенных на территории Костанайской области.

В состав Костанайского УМГ входит 68 площадок, добавились новые площадки 81-89. Ремонтные работы производятся на 12 площадках.

Таблица 3.1

№ площадки	Наименование и месторасположение площадки
Площадка №1	Производственная площадка г.Костанай, ул.Абая 1А
Площадка №2	Служебная квартира «Люкс» г.Костанай, ул.Энергетиков, 35/1
Площадка №3	ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай
Площадка №4	ГРС-2 г.Костанай
Площадка №5	ГРС с.Майколь, Костанайский район
Площадка №6	Дом операторов с.Майколь, Костанайский район
Площадка №7	ГРС КОУ, р-н Б.Майлин
Площадка №8	ГРС и производственная площадка г.Рудный
Площадка №9	Дом операторов г.Рудный
Площадка №10	ГРС с.Набережное, р-н Б.Майлин
Площадка №11	Дом операторов с.Набережное, р-н Б.Майлин
Площадка №12	ГРС ст.Тобол, р-н Б.Майлин
Площадка №13	Дом операторов ст.Тобол, р-н Б.Майлин
Площадка №14	ГРС с.Майское, р-н Б.Майлин
Площадка №15	Дом операторов с.Майское, р-н Б.Майлин
Площадка №16	ГРС с.Николаевка, р-н Б.Майлин
Площадка №17	Дом операторов с.Асенкритовка, р-н Б.Майлин
Площадка №18	ГРС г.Лисаковск
Площадка №19	Дом операторов г.Лисаковск
Площадка №20	ГРС с.Перелески, Денисовский район
Площадка №21	Дом операторов с.Перелески, Денисовский район
Площадка №22	ГРС с.Крымское, Денисовский район
Площадка №23	ГРС с.Баталинское, р-н Б.Майлин
Площадка №24	Дом операторов с.Баталинское, р-н Б.Майлин
Площадка №25	ГРС с.Свердловка, Денисовский район
Площадка №26	Дом операторов с.Свердловка, Денисовский район
Площадка №27	ГРС с.Аятское, Денисовский район
Площадка №28	ГРС с.Приреченка, Денисовский район
Площадка №29	Дом операторов с.Приреченка, Денисовский район
Площадка №30	ГРС с.Денисовка, Денисовский район
Площадка №31	Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район
Площадка №32	ГРС г.Житикара
Площадка №33	Дом операторов г.Житикара

Площадка №34	ГРС с.Камысты, Камыстинский район
Площадка №35	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район
Площадка №36	ГРС и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район
Площадка №37	МГ «Бухара-Урал» 1835 км, Карабалыкский район
Площадка №38	МГ «Бухара-Урал» 1812 км, Карабалыкский район
Площадка №39	г/о к с.Босколь 0 км, Карабалыкский район
Площадка №40	МГ – отвод на Карталы-Рудный 155 км, р-н Б.Майлин
Площадка №41	МГ – отвод на Карталы-Рудный 154 км, р-н Б.Майлин
Площадка №42	МГ – отвод на Карталы-Рудный 129 км, р-н Б.Майлин
Площадка №43	МГ – отвод на Карталы-Рудный 104 км, р-н Б.Майлин
Площадка №44	МГ – отвод на Карталы-Рудный 174 км, р-н Б.Майлин
Площадка №45	МГ – отвод на Карталы-Рудный 89 км, р-н Б.Майлин
Площадка №46	МГ – отвод на Карталы-Рудный 0 км г/о к с.Баталинское, Тарановский район
Площадка №47	МГ – отвод на Карталы-Рудный 31 км, р-н Б.Майлин
Площадка №48	МГ – отвод на Карталы-Рудный 55 км, р-н Б.Майлин
Площадка №49	МГ – отвод на Карталы-Рудный 3 км г/о к ст.Тобол, 3 км Лисаковский, р-н Б.Майлин
Площадка №50	КУ 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай, Костанайский район
Площадка №51	МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к п.Крымский Денисовский район
Площадка №52	МГ КУ 2 км г/о к п. Крымский Денисовский район
Площадка №53	КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район
Площадка №54	КУ 28 км г/о к с. Приреченка Денисовский район
Площадка №55	КУ г/о к с. Баталинский 3 км Денисовский район
Площадка №56	КУ г/о к с. Свердлова 0 км Денисовский район
Площадка №57	КУ 0 км г/о г. Житикара
Площадка №58	КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара
Площадка №59	КУ 0 км Лисаковск
Площадка №60	КУ 0 км Аятский, Денисовский район
Площадка №61	КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район
Площадка №62	КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай
Площадка №63	КУ г/о к с. Майский 11 км район Беймбета Майлина
Площадка №64	КУ 4 км г/о к г. Рудный район Беймбета Майлина
Площадка №65	КУ 42 км, 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район
Площадка №66	КУ 37 км г/о к ГРС-3 г. Костанай Костанайский район
Площадка №67	КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка, Денисовский район
Площадка №68	КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты Камыстинский район
Новые площадки	
Площадка №81	КУ 0км г/о Николаевка (с. Асенкритовка) район Беймбета Майлина
Площадка №82	КУ 0км г/о Крымский Денисовский район

Площадка №83	КУ 19 км г/о Лисаковск
Площадка №84	КУ 0км г/о ГРС-2 район Беймбета Майлина
Площадка №85	КУ 26.12км г/о ГРС-1,3 район Беймбета Майлина
Площадка №86	КУ 0км г/о Майколь Костанайский район
Площадка №87	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820
Площадка №88	Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-820, Д-720.
Площадка №89	Узел приема очистных устройств и ВИС Д-720.

Ремонтные работы

Расстояние и направление до ближайшего жилья от источников предприятия указано в таблице 3.2

Таблица 3.2

№ площадки	Расстояние и направление до жилья
Площадка №1	В юго-западном направлении 46 м от гаража, 63 м от склада ГСМ и в северо-западном направлении 51 м от стоянки
Площадка №2	В западном направлении на расстоянии 2 м
Площадка №3	В юго-восточном направлении на расстоянии 147 м от трубы и 425 м от ГРС
Площадка №4	В юго-восточном направлении на расстоянии 1087 м
Площадка №5	В северо-западном направлении на расстоянии 460 м
Площадка №6	В северо-западном направлении на расстоянии 20 м
Площадка №7	В юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км
Площадка №8	В северо-восточном направлении, 280 м от АЗС и 418 м от склада одоранта
Площадка №9	В южном направлении на расстоянии 27 м
Площадка №10	В южном направлении на расстоянии 150 м
Площадка №11	В западном направлении на расстоянии 25 м
Площадка №12	В южном направлении на расстоянии 972 м
Площадка №13	В восточном направлении на расстоянии 35 м
Площадка №14	В южном направлении на расстоянии 390 м
Площадка №15	В юго-восточном направлении на расстоянии 350 м
Площадка №16	В северо-западном направлении на расстоянии 800 м
Площадка №17	В северо-западном направлении на расстоянии 53 м
Площадка №18	В южном направлении на расстоянии 750 м
Площадка №19	В южном направлении на расстоянии 430 м
Площадка №20	В южном направлении на расстоянии 670 м от ГРС и 535 м от КУ
Площадка №21	В юго-западном направлении на расстоянии 76 м
Площадка №22	В северном направлении на расстоянии 600 м
Площадка №23	В западном направлении на расстоянии 120 м

Площадка №24	В юго-западном направлении на расстоянии 52 м
Площадка №25	В северо-восточном направлении на расстоянии 312 м
Площадка №26	В северо-восточном направлении на расстоянии 26 м
Площадка №27	В юго-восточном направлении на расстоянии 355 м
Площадка №28	В юго-западном направлении на расстоянии 930 м
Площадка №29	В северном направлении на расстоянии 26 м
Площадка №30	В юго-восточном направлении с.Антоновка на расстоянии более 1,5 км, с.Орджоникидзе более 2 км
Площадка №31	В юго-восточном направлении более 1,5 км
Площадка №32	В западном направлении на расстоянии 200 м
Площадка №33	В северном направлении на расстоянии 35 м
Площадка №34	В северном направлении на расстоянии 660 м
Площадка №35	В северном направлении на расстоянии 30 м
Площадка №36	В северо-восточном направлении на расстоянии 420 м от ГРС и 74 м от стоянки.
Площадка №37	В восточном направлении с.Магнау на расстоянии более 7 км
Площадка №38	В северо-восточном направлении с.Босколь на расстоянии более 6 км
Площадка №39	В северо-западном направлении населенный пункт на расстоянии более 4 км и в южном направлении с.Босколь на расстоянии более 5 км.
Площадка №40	В южном направлении с.Набережное на расстоянии 800 м от крайнего источника
Площадка №41	В северном направлении Каратомарское водохранилище на расстоянии 85 м и с.Набережное на расстоянии более 1 км
Площадка №42	В юго-восточном направлении ст.Тобол на расстоянии 2 км
Площадка №43	В северо-восточном направлении с.Асенкритовка на расстоянии более 9 км
Площадка №44	В юго-восточном направлении с.Юбилейное на расстоянии более 3 км, в северо-западном направлении на расстоянии 90 м посевное поле.
Площадка №45	В южном направлении с.Баталинское на расстоянии 370 м
Площадка №46	В южном направлении с.Архангельское на расстоянии более 2,5 км, в северном направлении посевное поле на расстоянии 50 м
Площадка №47	В южном направлении с.Баталинское на расстоянии более 6 км
Площадка №48	В северо-восточном направлении с.Варваринка на расстоянии более 9 км
Площадка №49	В юго-восточном направлении ст.Тобол на расстоянии более 1,5 км

Площадка №50	В восточном направлении с.Ждановка на расстоянии более 1,5 км
Площадка №51	В южном направлении с.Васильевка на расстоянии более 1,5 км
Площадка №52	В юго-восточном направлении с.Васильевка на расстоянии более 4 км
Площадка №53	В северо-западном направлении направлении п.Ломоносовский на расстоянии около 3 км, в западном направлении посевное поле на расстоянии 45 м
Площадка №54	В юго-восточном направлении п.Качары на расстоянии 850 м
Площадка №55	В южном направлении на расстоянии 250 м птицефабрика, г.Костанай в восточном направлении на расстоянии 800 м
Площадка №56	В северо-западном направлении с.Крымское на расстоянии около 2 км
Площадка №57	В северном-западном направлении с.Крымское на расстоянии более 1,5 км
Площадка №58	В северном направлении с.Приреченское на расстоянии более 3 км
Площадка №59	В юго-западном направлении с. Приреченское на расстоянии более 1,3 км
Площадка №60	В южном направлении с.Архангельское на расстоянии 226 м
Площадка №61	В северо-восточном направлении с.Свердловка на расстоянии более 1 км
Площадка №62	В южном направлении на расстоянии более 1 км г.Житикара, в южном направлении на расстоянии 200 м садоводческое общество
Площадка №63	В южном направлении на расстоянии более 2 км г.Житикара , в южном направлении на расстоянии 1 км садоводческое общество
Площадка №64	В южном направлении на расстоянии 0,9 км жилая зона
Площадка №65	КУ 42 в северо-западном направлении на расстоянии - 9 км, КУ72 на расстоянии 0,2 км жилая зона
Площадка №66	В юго-восточном направлении на расстоянии 14 км жилая зона
Площадка №67	В северном направлении на расстоянии 0,4 км жилая зона
Площадка №68	В северо-восточном направлении на расстоянии 20 км жилая зона
Площадка №81	КУ 42 в северо-западном направлении на расстоянии - 9 км, КУ72 на расстоянии 0,2 км жилая зона

Площадка №82	В северо-восточном направлении на расстоянии 18 км жилая зона
Площадка №83	В юго-восточном направлении на расстоянии 134 м жилая зона
Площадка №84	В юго-восточном направлении на расстоянии 10 км жилая зона
Площадка №85	В радиусе 500 метров нет жилой зоны
Площадка №86	В радиусе 500 метров нет жилой зоны
Площадка №87	В радиусе 500 метров нет жилой зоны
Площадка №88	В радиусе 500 метров нет жилой зоны
Площадка №89	В радиусе 500 метров нет жилой зоны

В зоне размещения площадок **УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»** курортов зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

3.1. ОБОСНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА ОПЕРАТОРА

Объекты, технологически прямо связанные между собой, имеющие единую область воздействия и соответствующие нескольким критериям, на основании которых отнесены одновременно к объектам I, II, III и (или) IV категории, объекту присваивается категория, соответствующая категории по наибольшему уровню негативного воздействия на окружающую среду.

Отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий по видам деятельности и иных критерий, произведено в соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу РК.

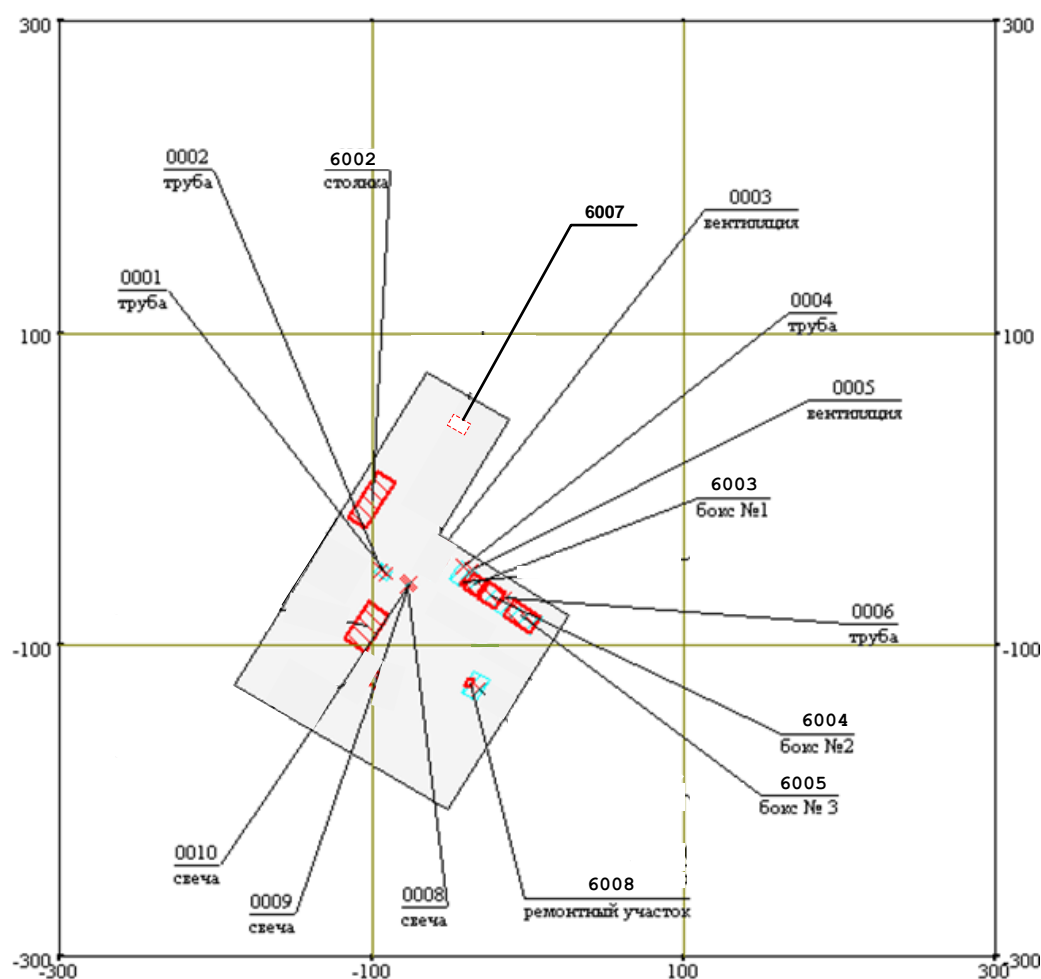
УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» занимается транспортировкой по магистральным трубопроводам газа.

Согласно п.7, п.п.7.13. раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса

Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 2 января 2021 года – (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов)...- данный вид деятельности, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду относится к **объектам II категории.**

Следовательно оператор **УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»** относится ко **II категории** объектов.

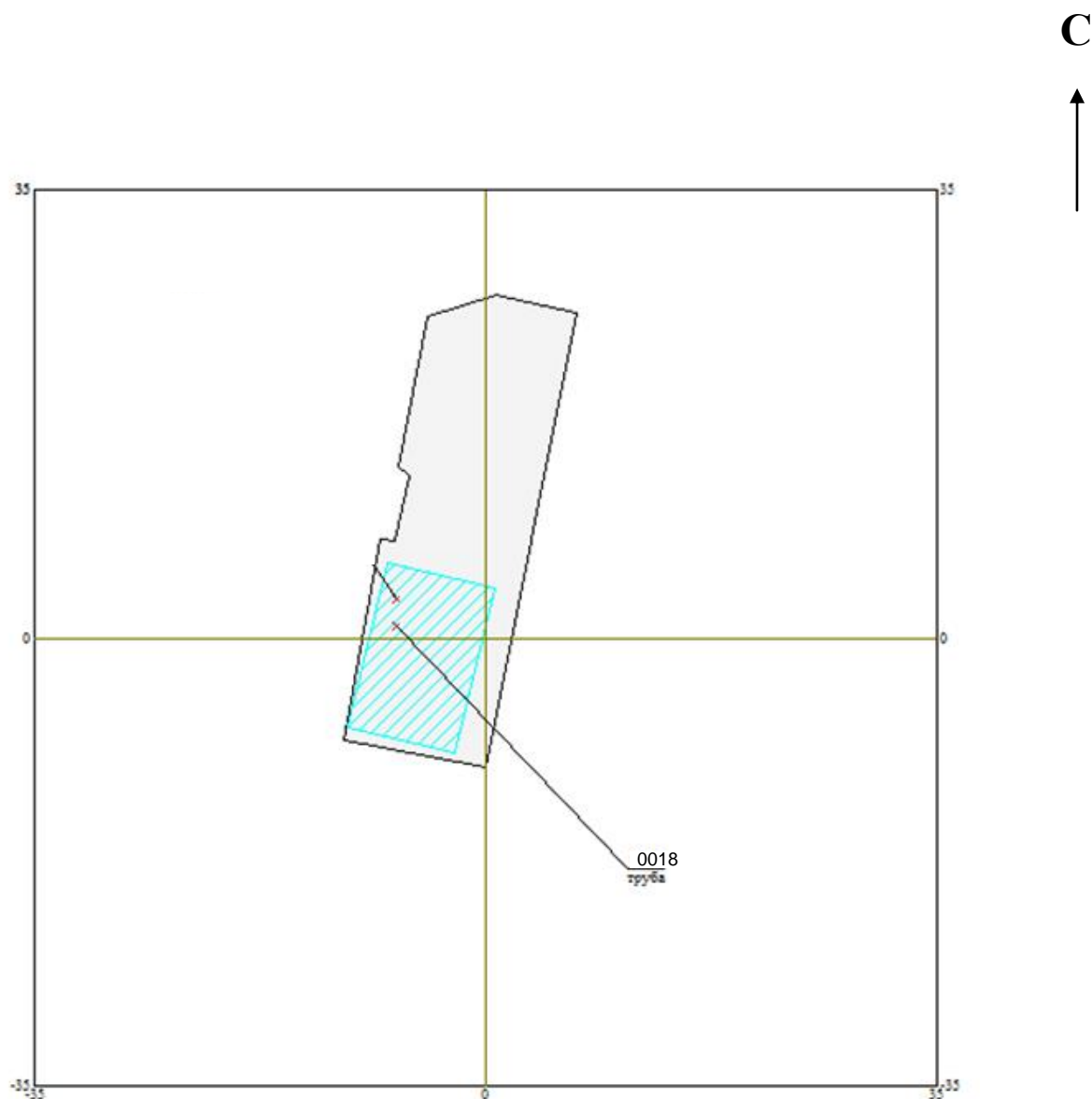
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», г.Костанай Площадка №1
Масштаб 1:4000



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

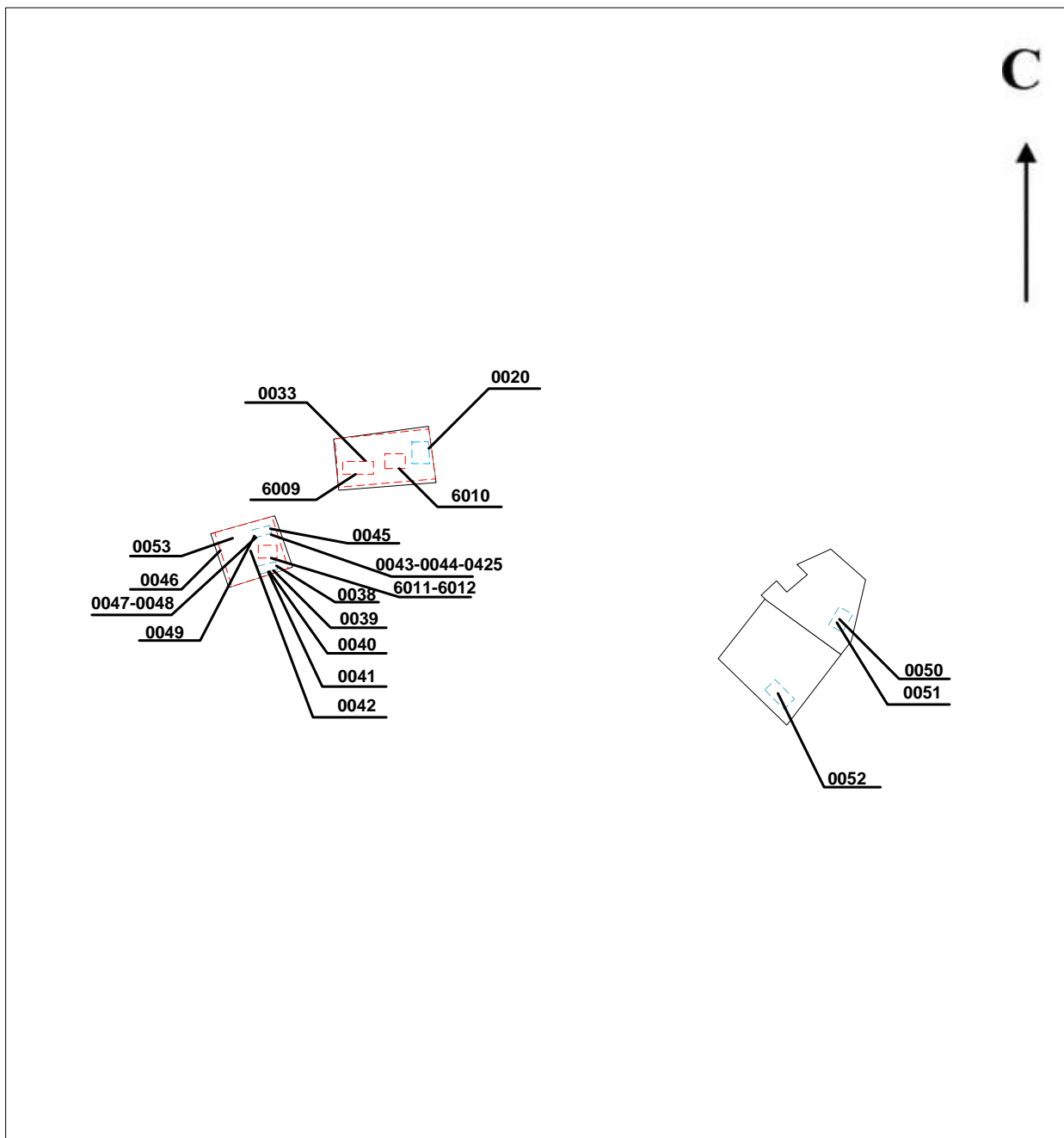
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками
выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №2, служебная квартира «Люкс»
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

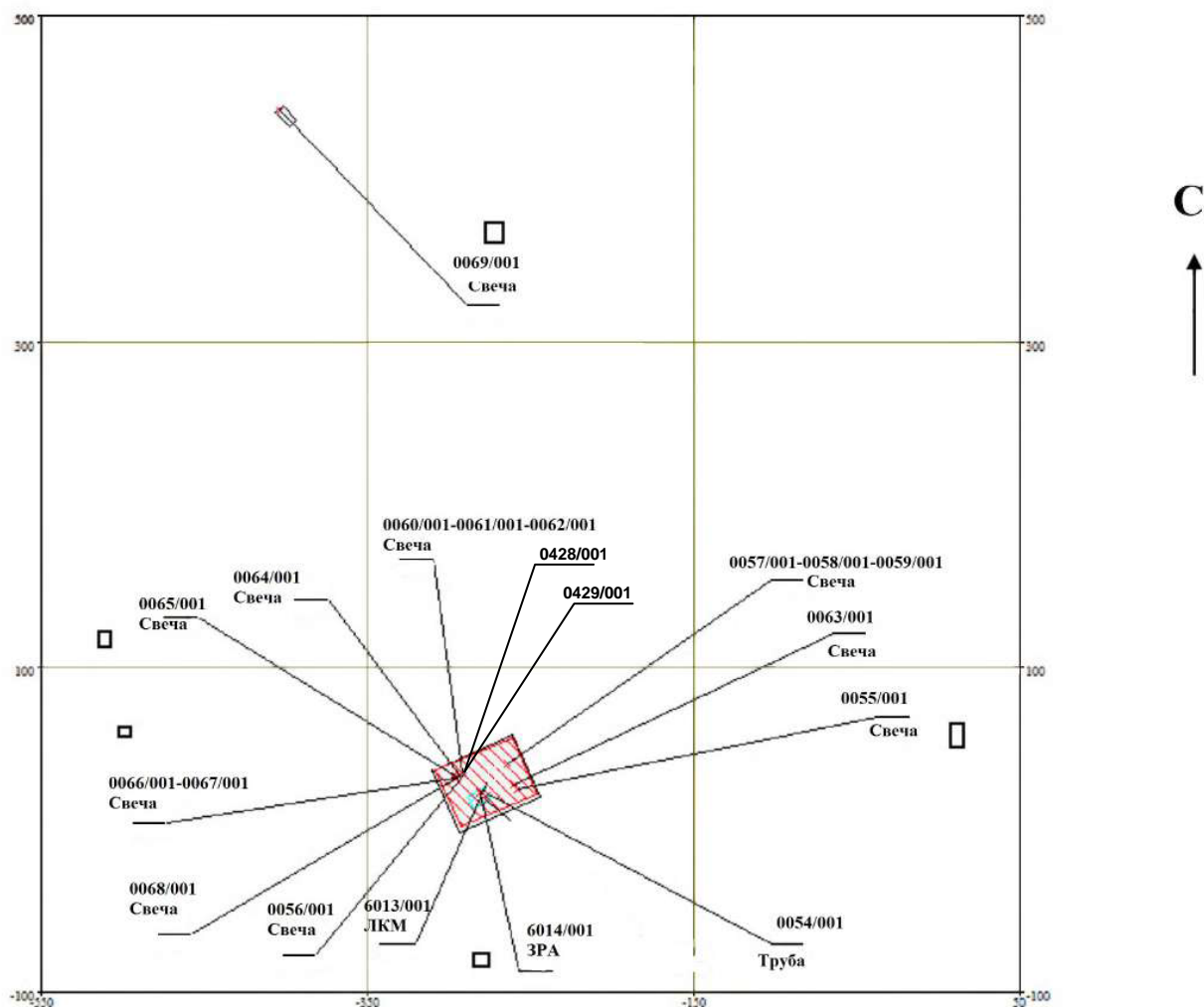
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №3, г.Костанай ГРС-1, ГРС-3
 Масштаб 1:3500



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

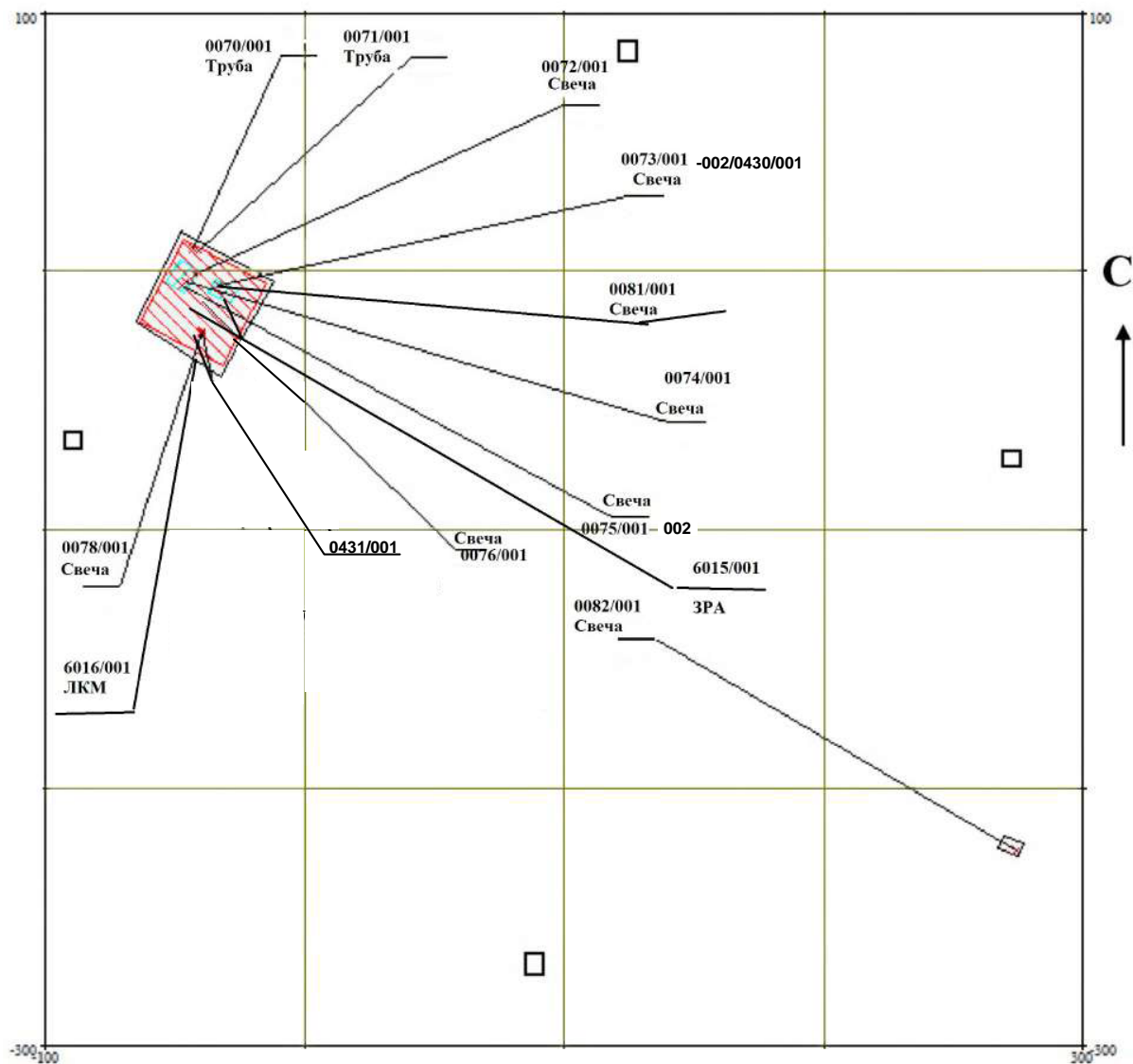
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», Площадка №4, г.Костанай ГРС-2
Масштаб 1:3500



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

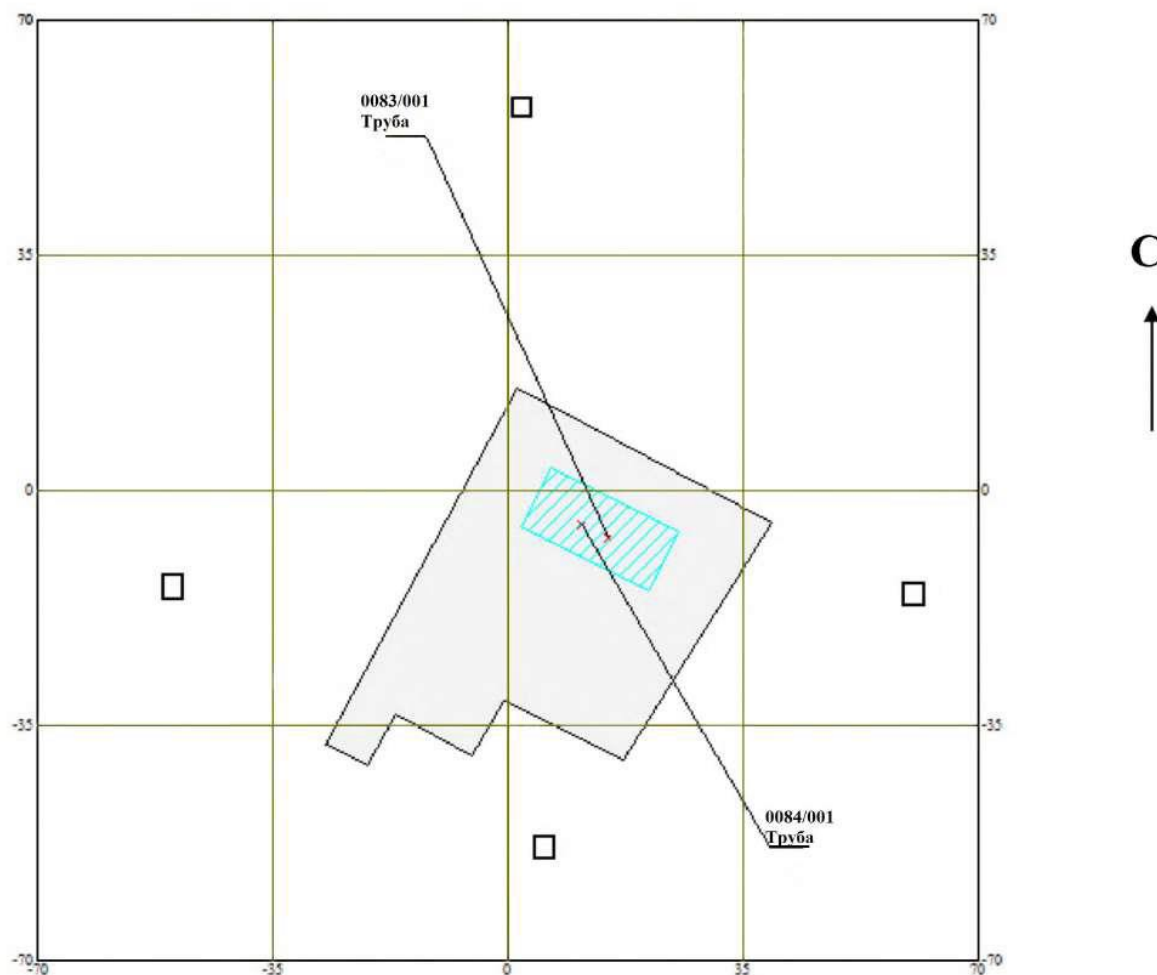
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», Площадка №5, ГРС с.Майколь
Масштаб 1:2500



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

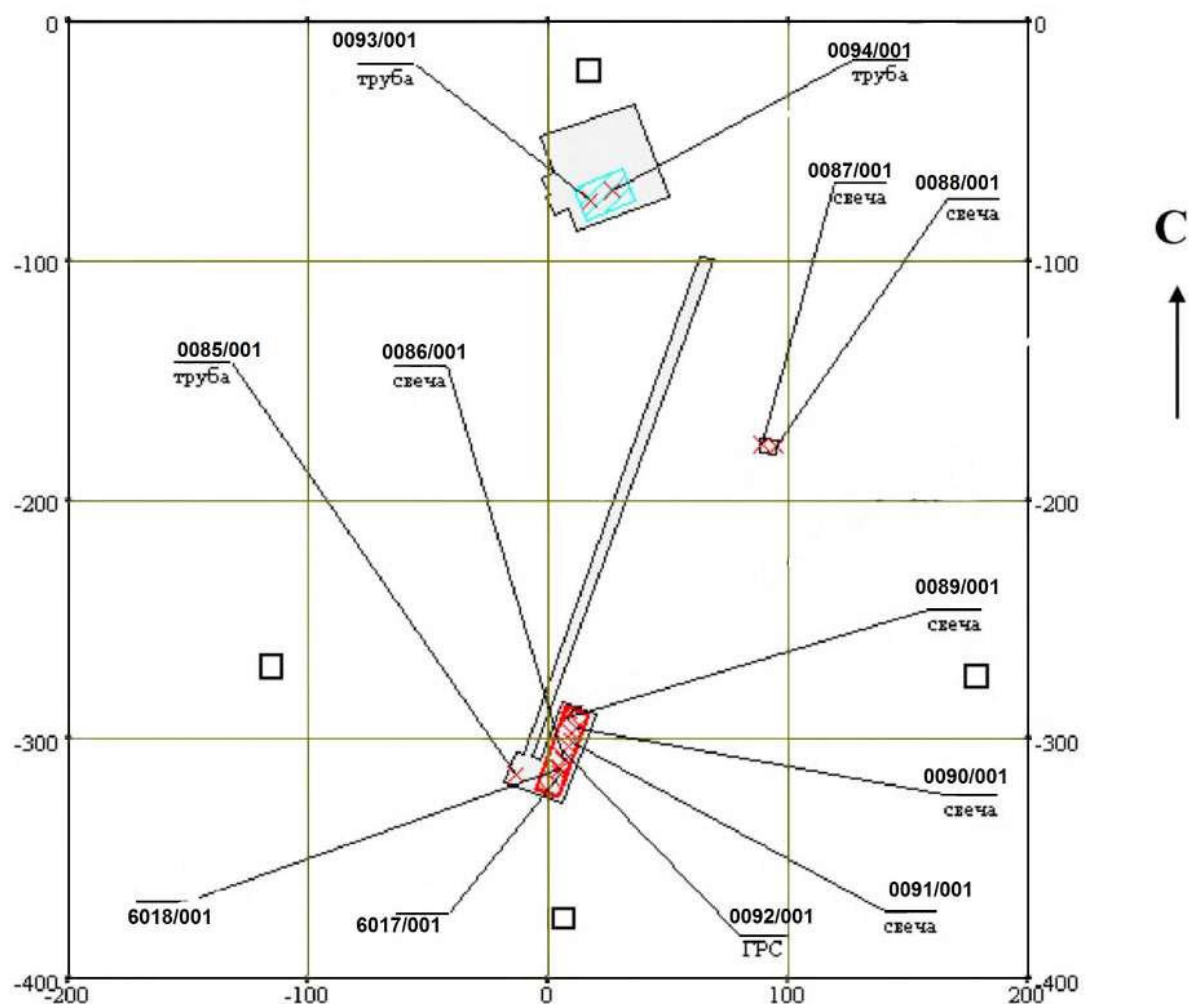
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», Площадка №6, Дом операторов с.Майколь
Масштаб 1:1000



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

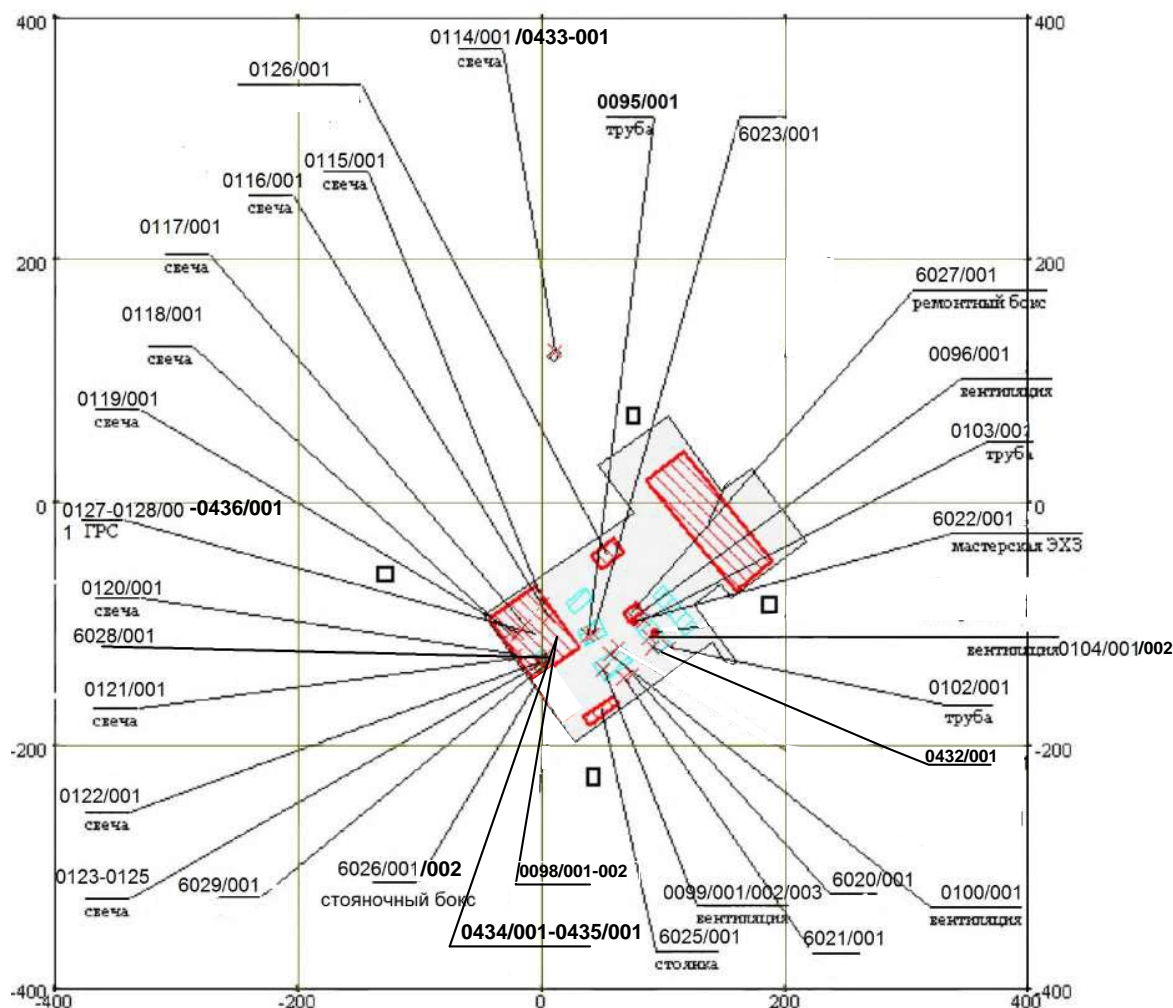
Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №7, г.Рудный ГРС КОУ
 Масштаб 1:3000



Условные обозначения:

- ⊗ контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

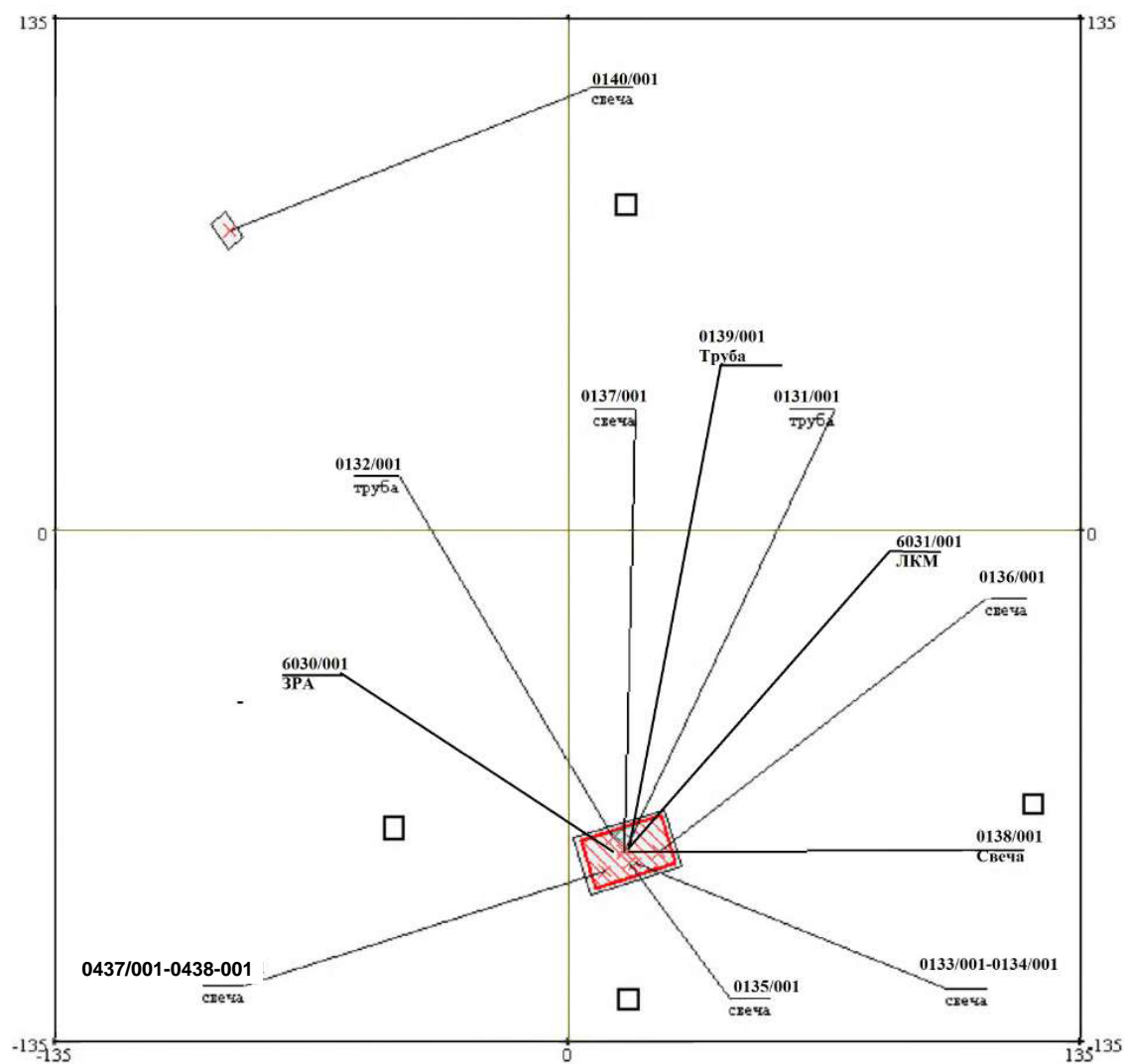
**Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУУМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №8 ГРС г.Рудный и производственная площадка
Масштаб 1:5000**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

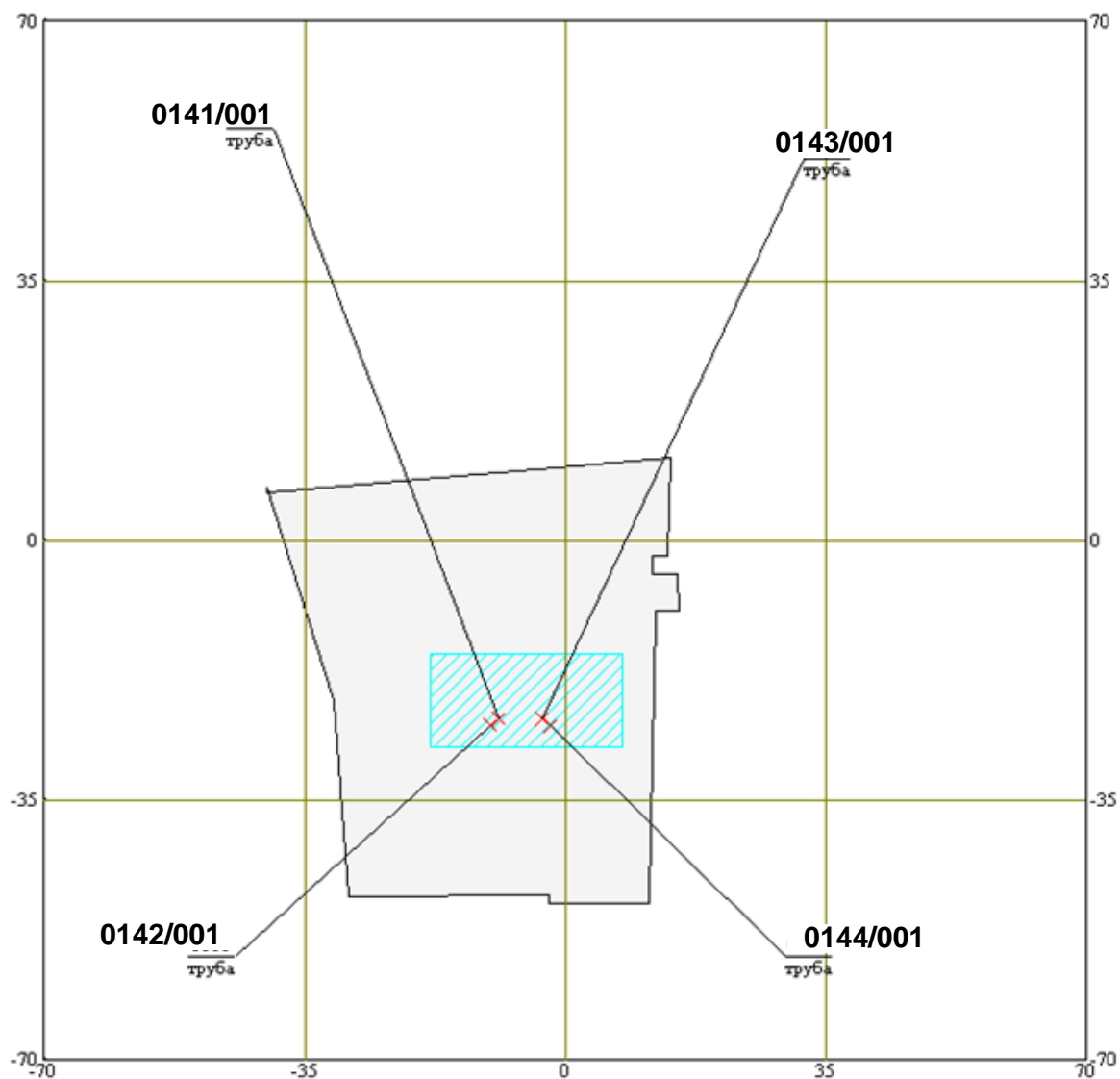
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №10 ГРС с.Набережное
Масштаб 1:1500**



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

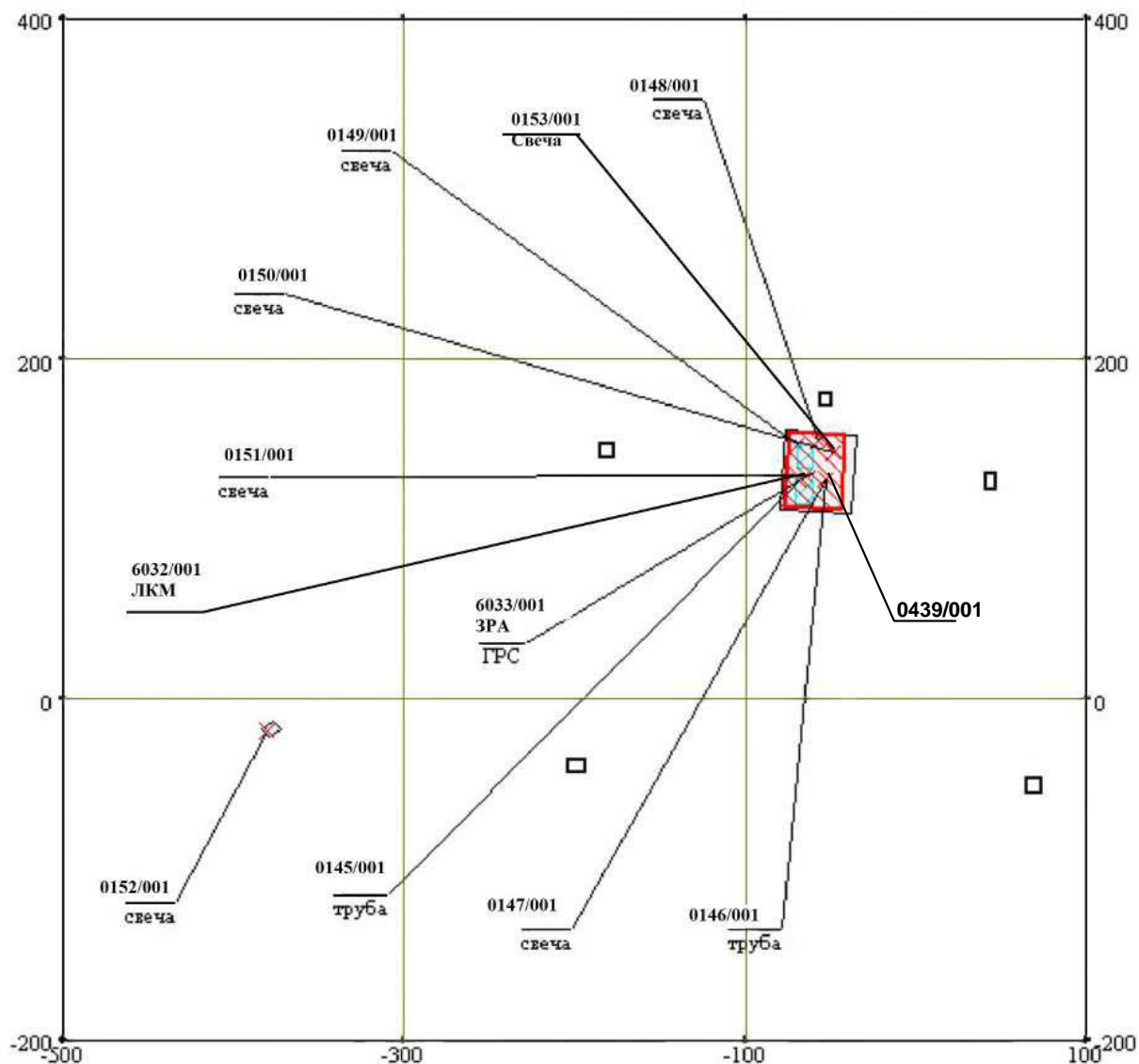
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №11 Дом операторов с.Набережное
Масштаб 1:800**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

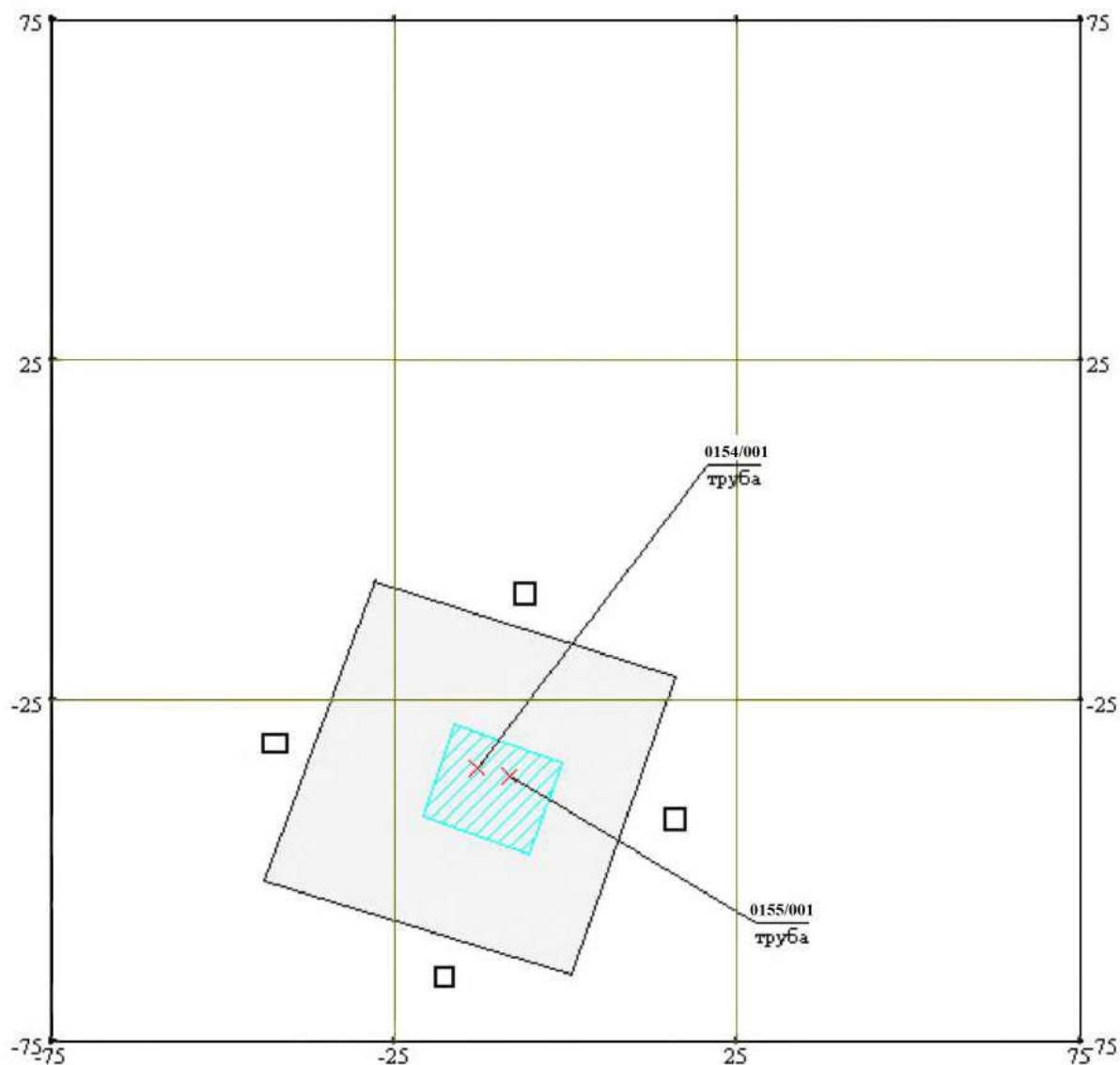
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №12 ГРС ст.Тобол
Масштаб 1:4000**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

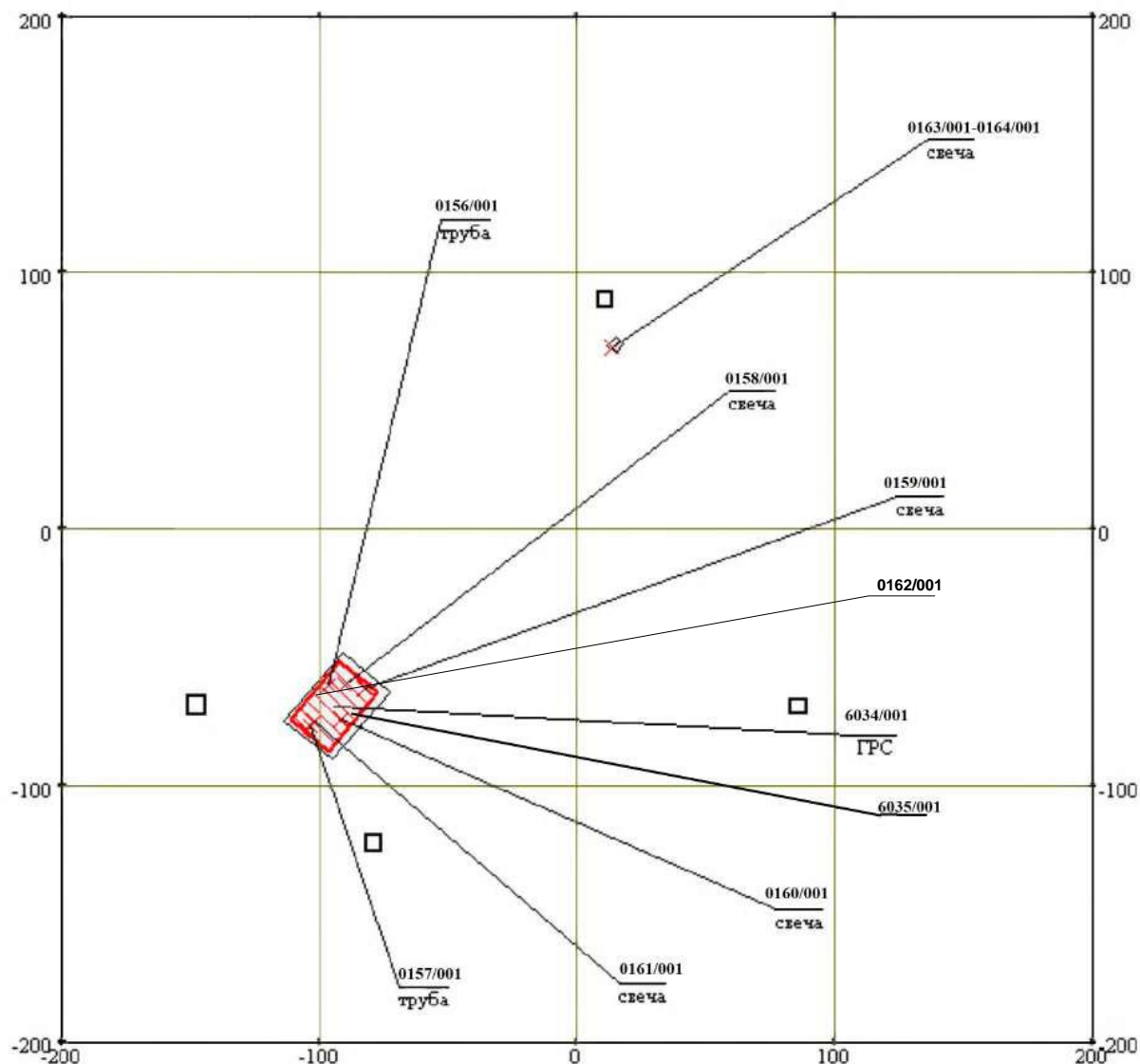
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №13 Дом операторов ст.Тобол
Масштаб 1:4000**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

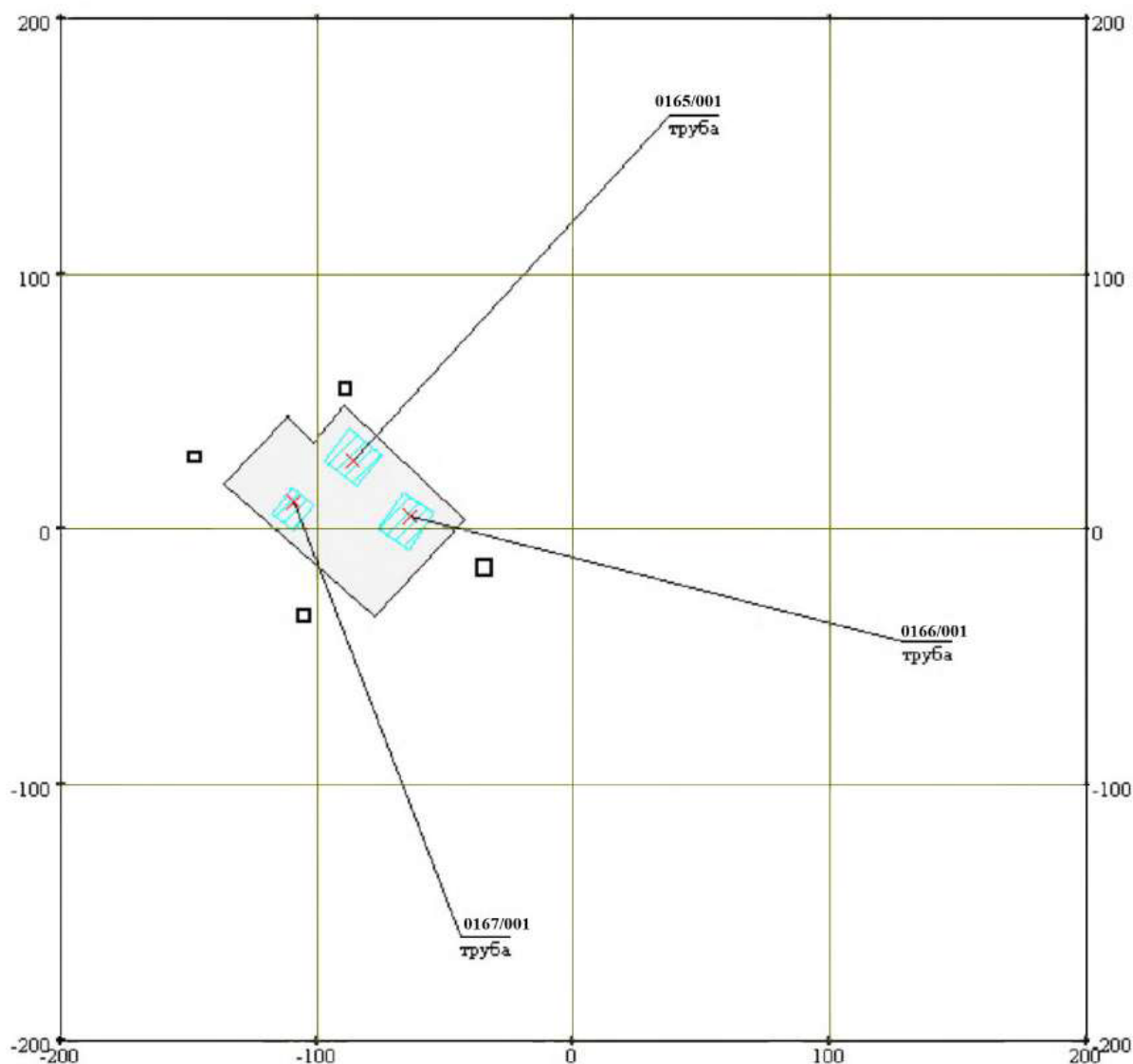
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №14 ГРС с.Майское
Масштаб 1:2500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

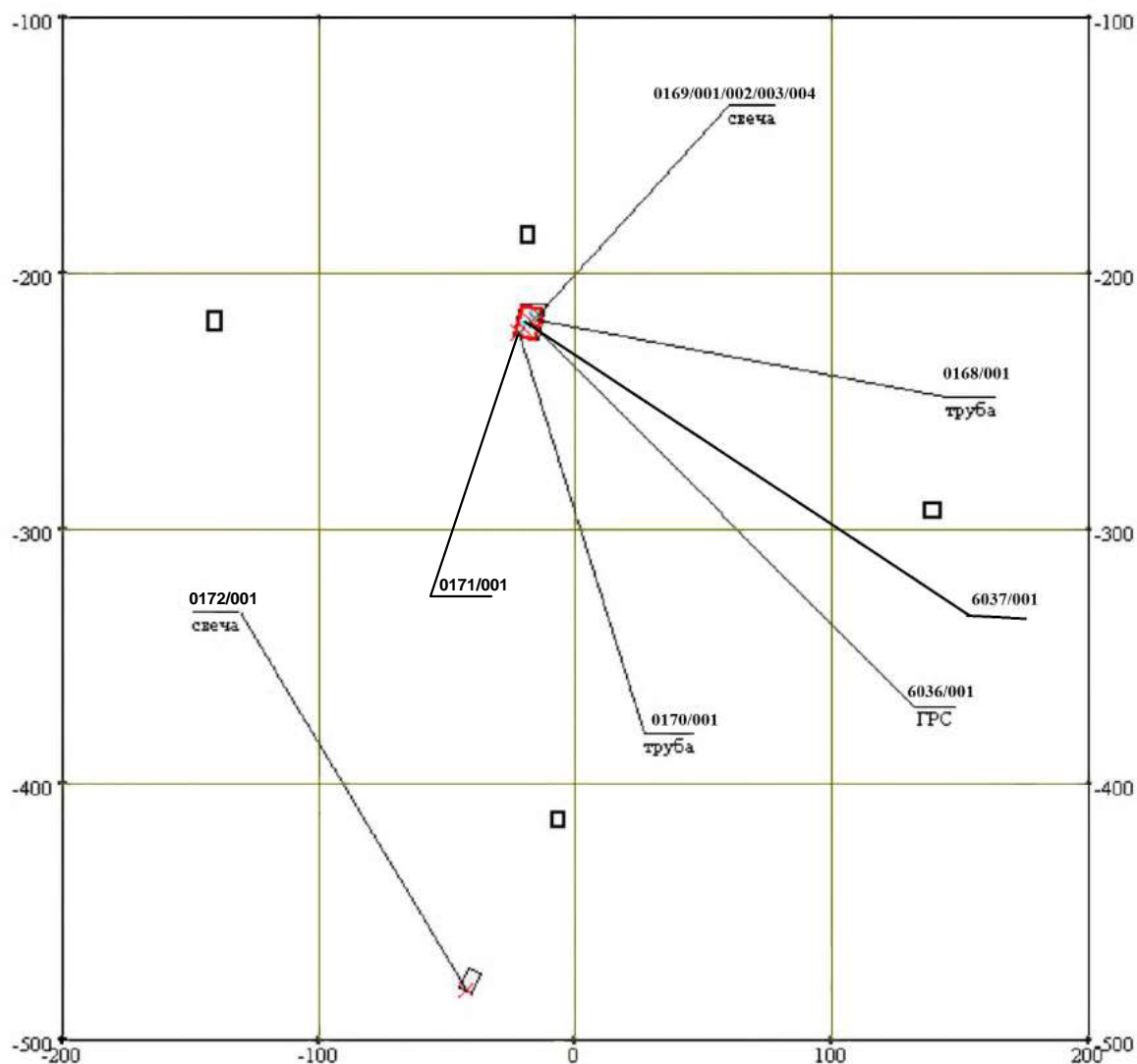
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №15 Дом операторов с.Майское
Масштаб 1:2500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

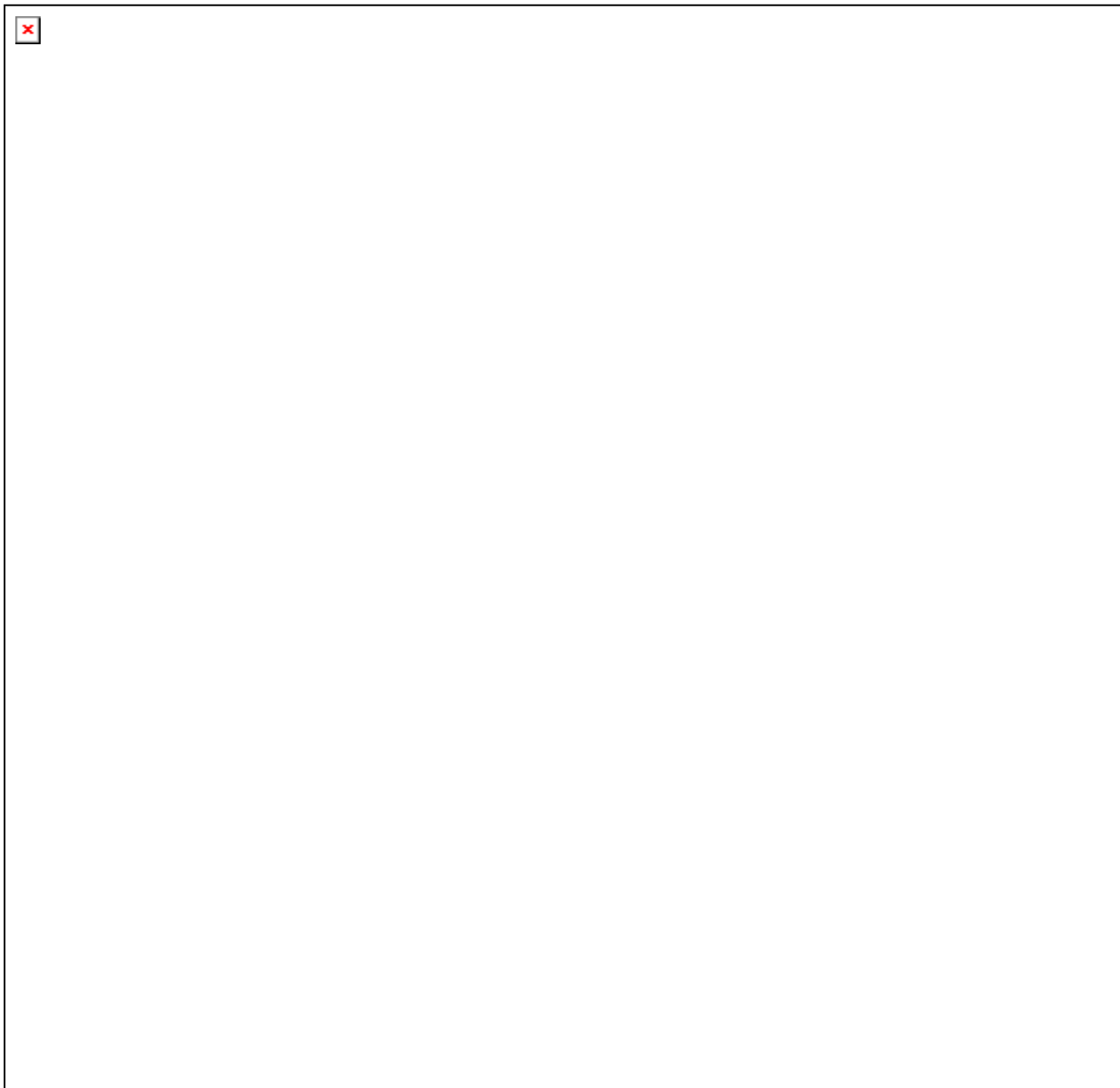
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №16 ГРС с.Николаевка
Масштаб 1:2500**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

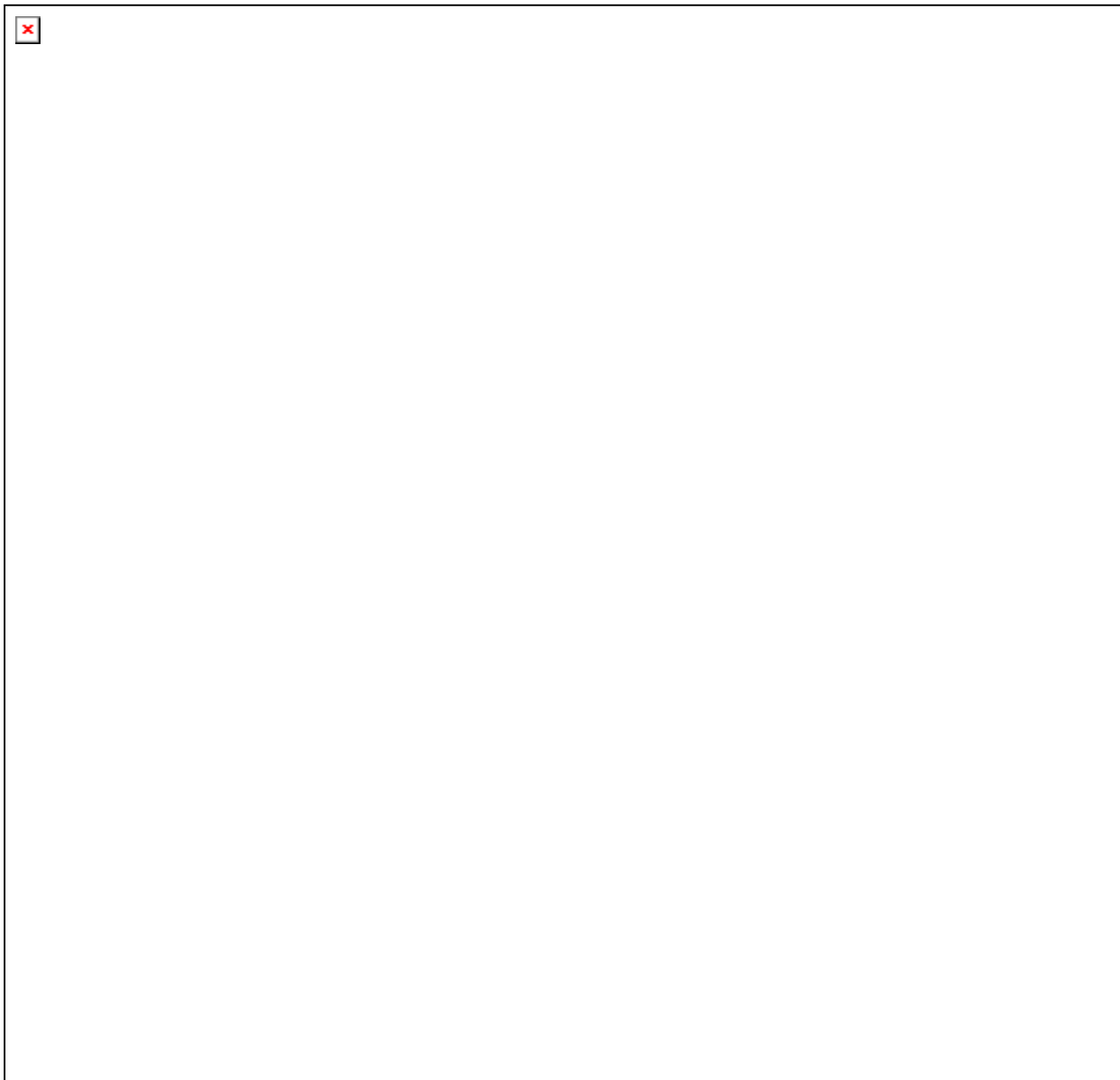
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №17 Дом операторов с.Асенкритовка
Масштаб 1:1000






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

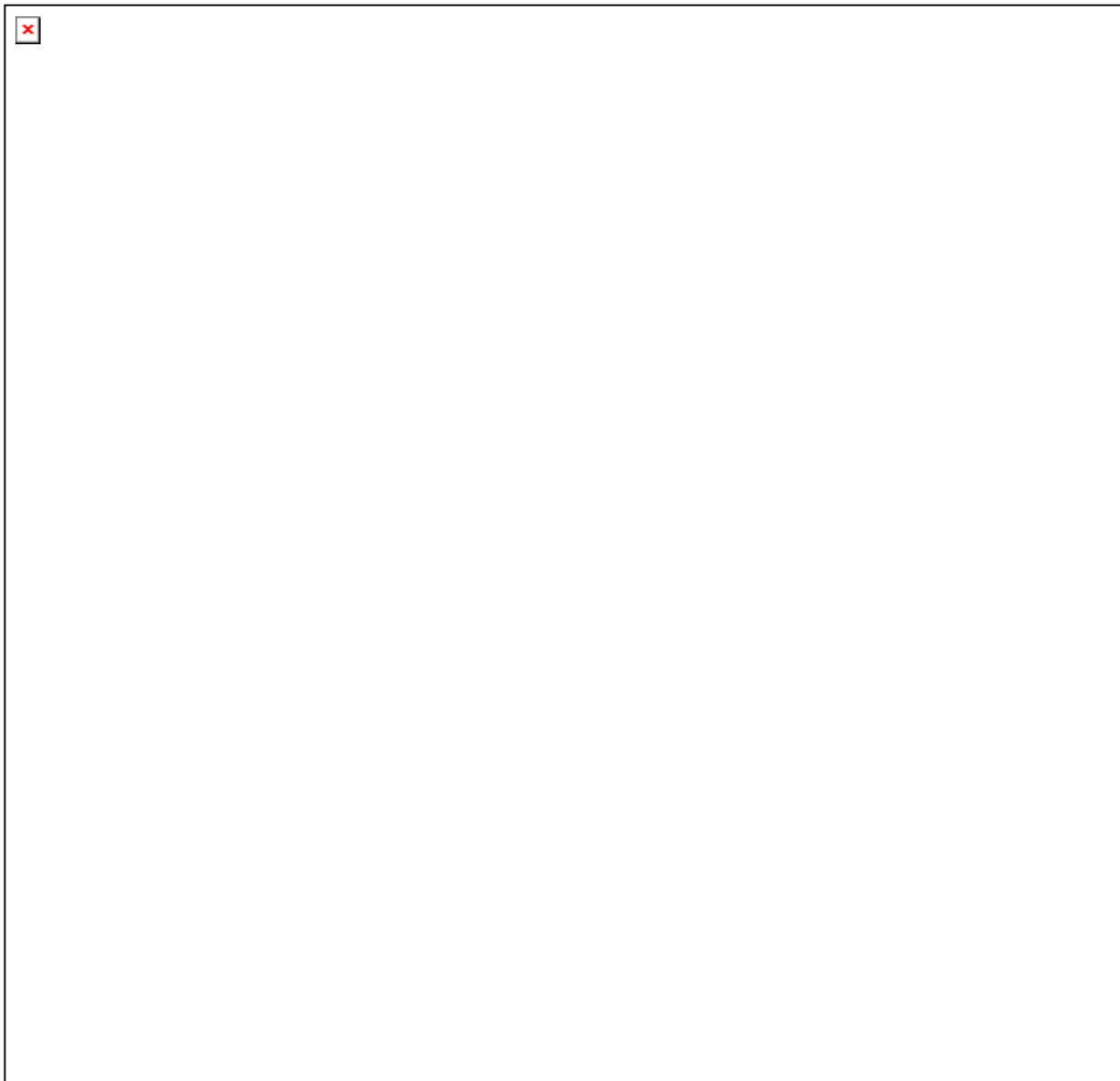
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №18 ГРС г.Лисаковск
Масштаб 1:2000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

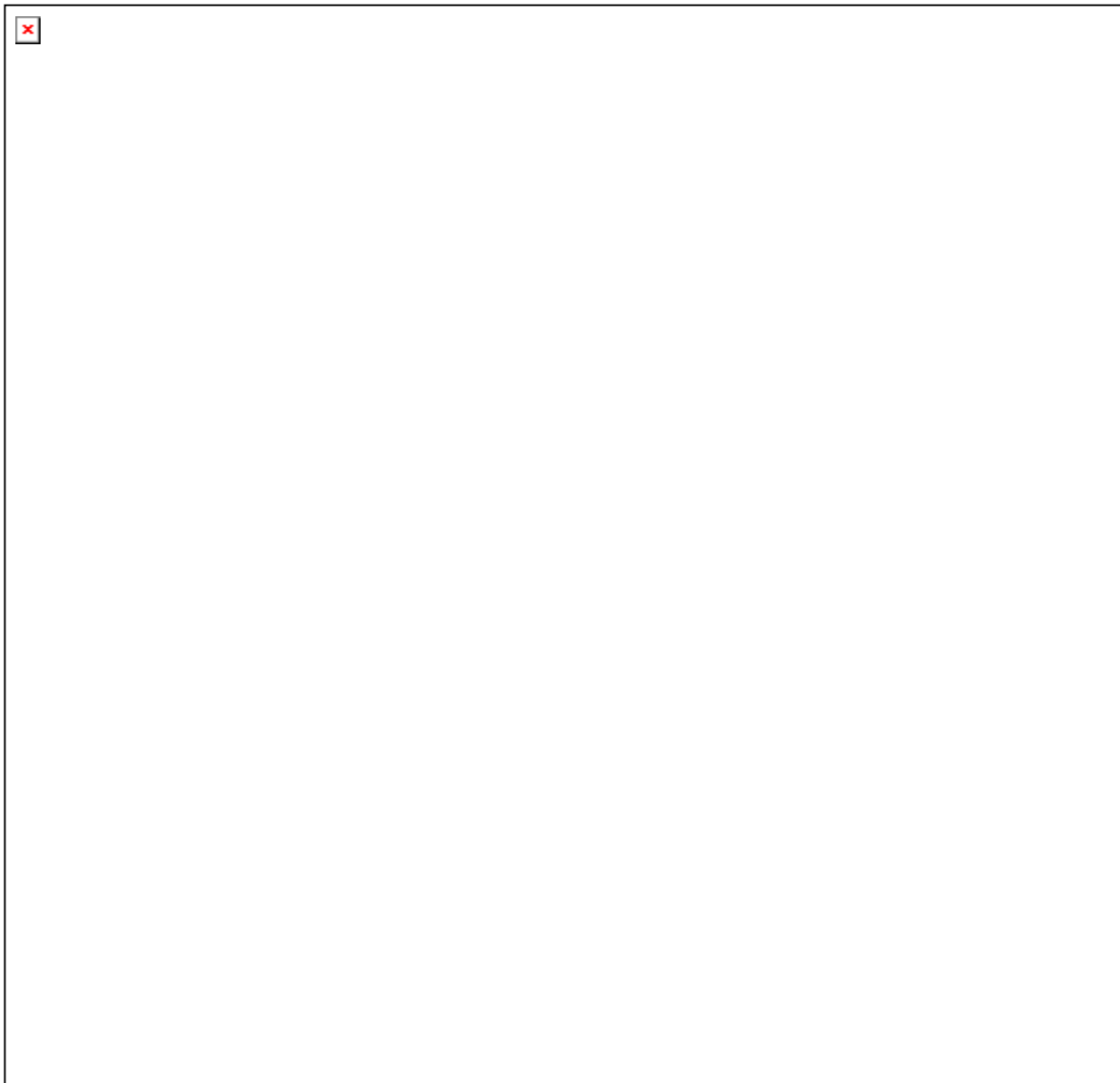
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №19 Дом операторов г.Лисаковск
Масштаб 1:1500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

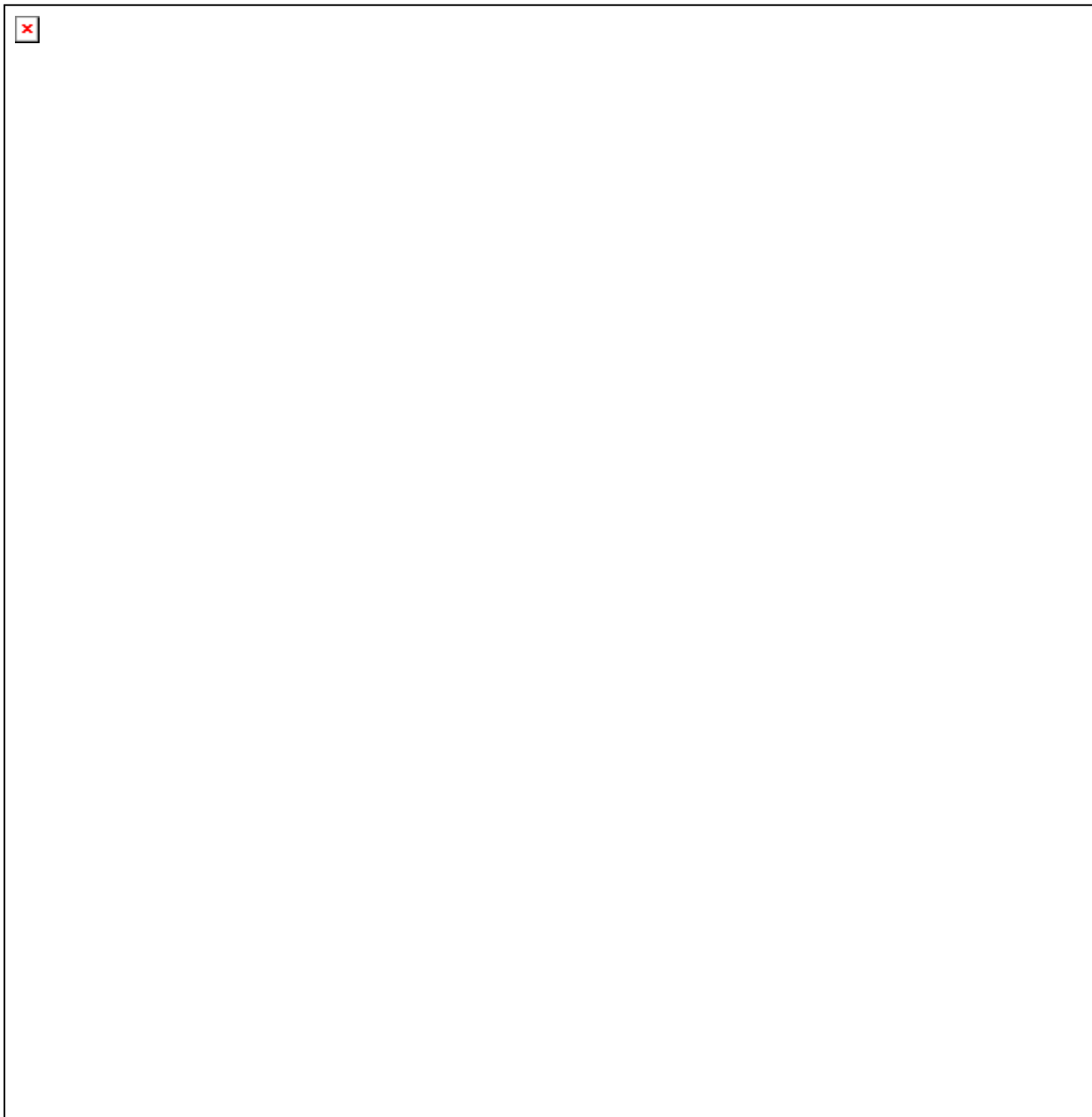
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №20 ГРС п.Перелески
Масштаб 1:1800**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

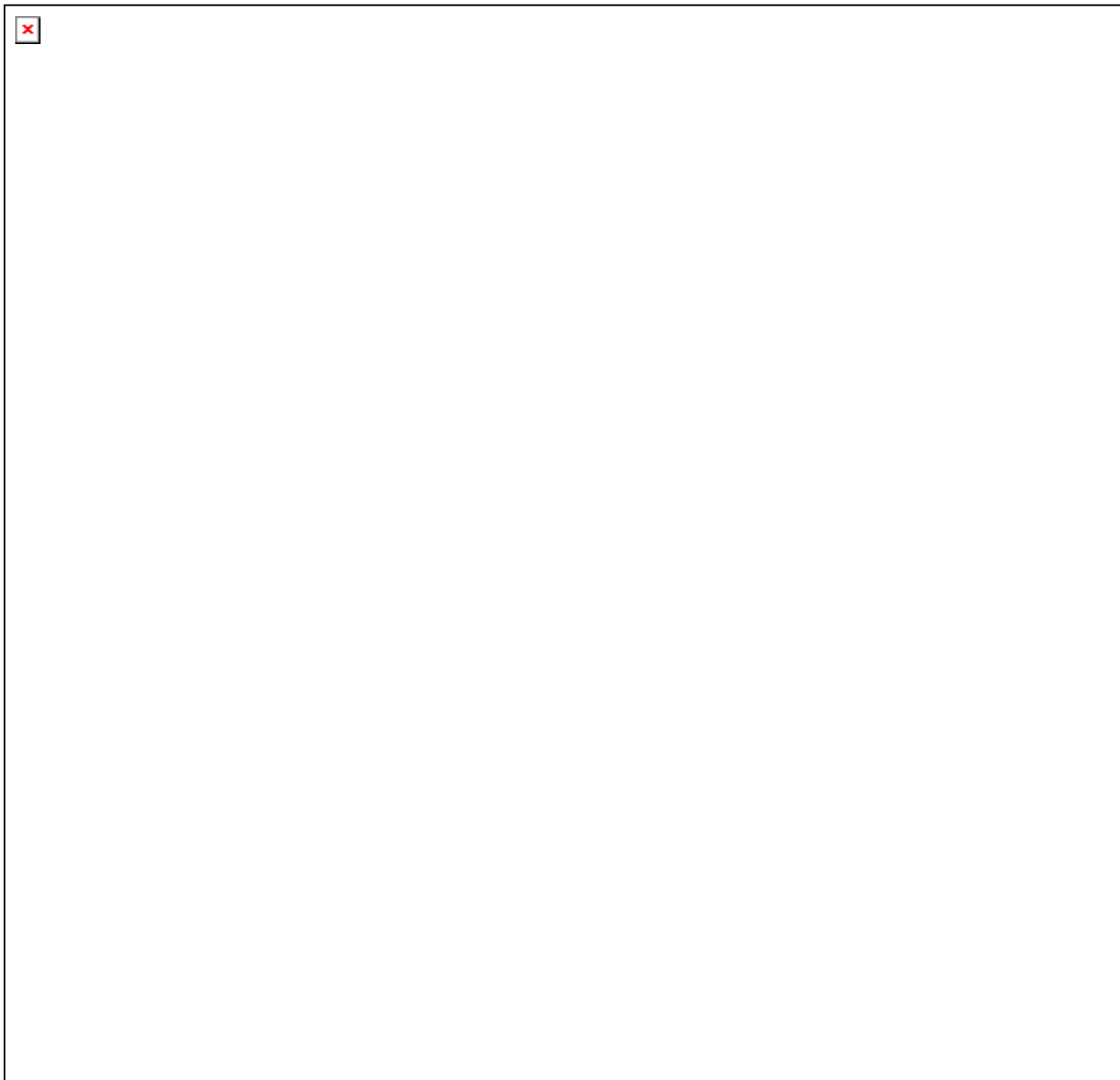
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №21 Дом операторов п.Перелески
Масштаб 1:1000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

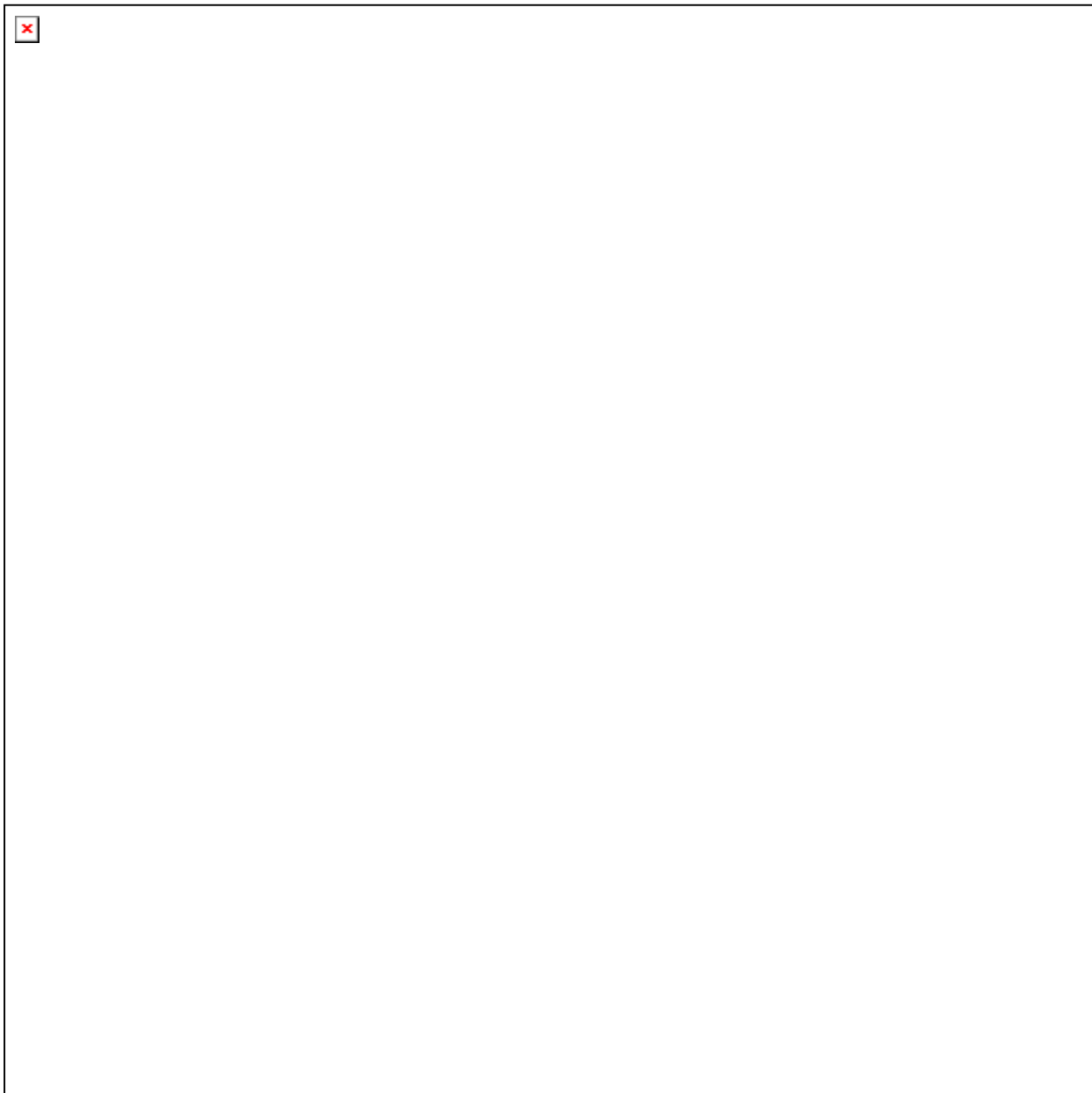
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №22 ГРС с.Крымское
Масштаб 1:3500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

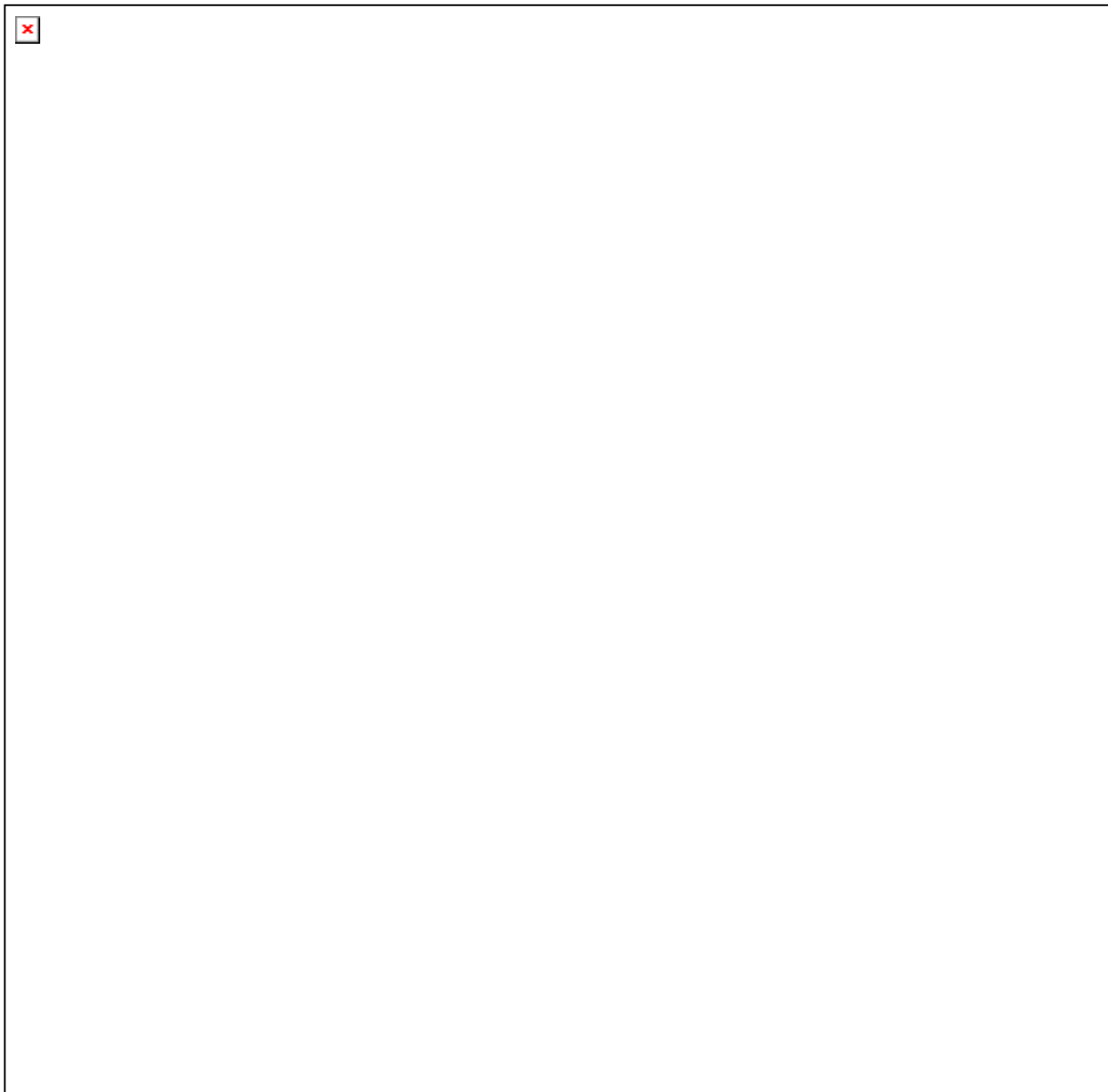
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №23 ГРС с.Баталинское
Масштаб 1:600**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

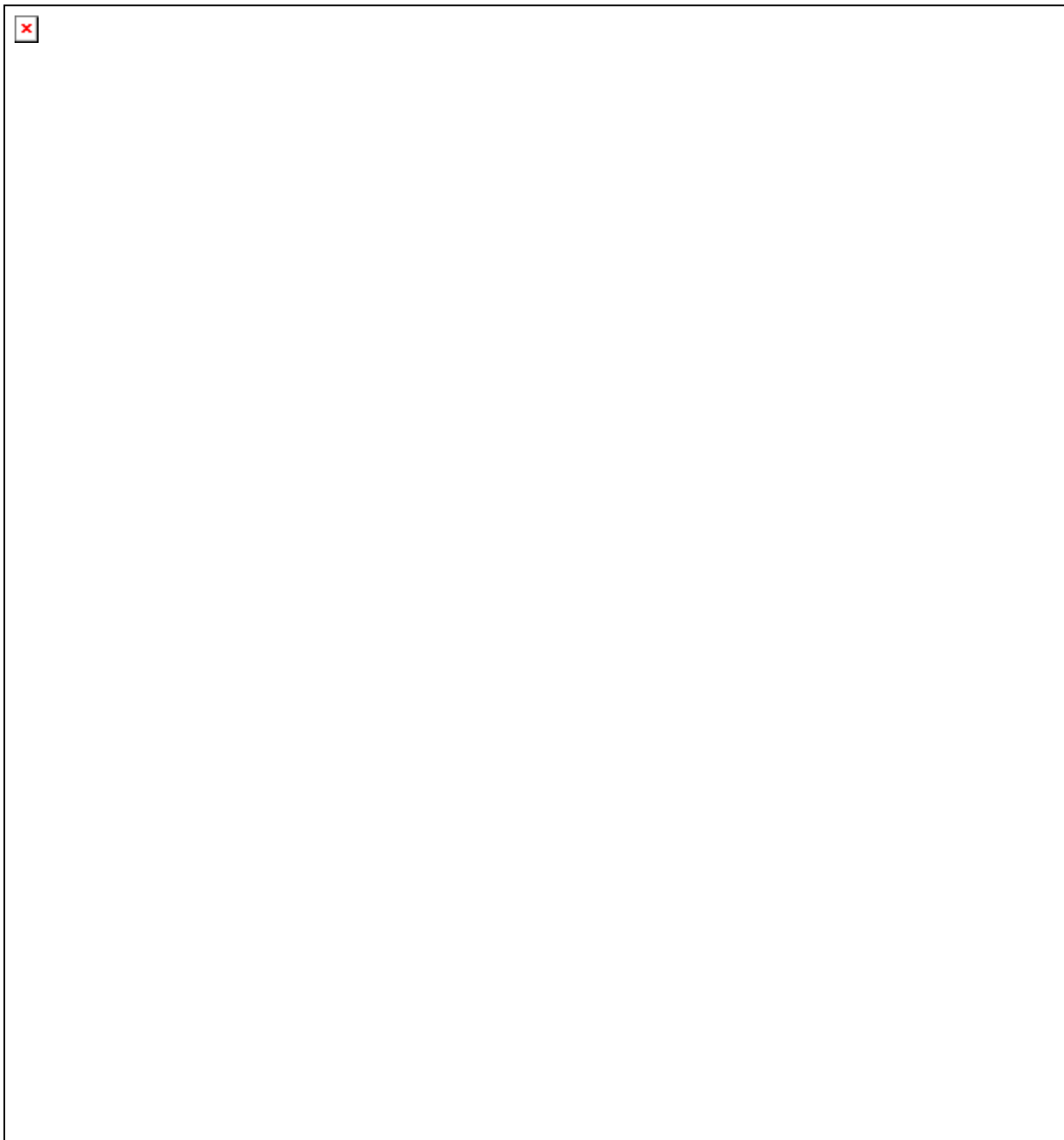
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №24 Дом операторов п.Баталинский
Масштаб 1:1000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

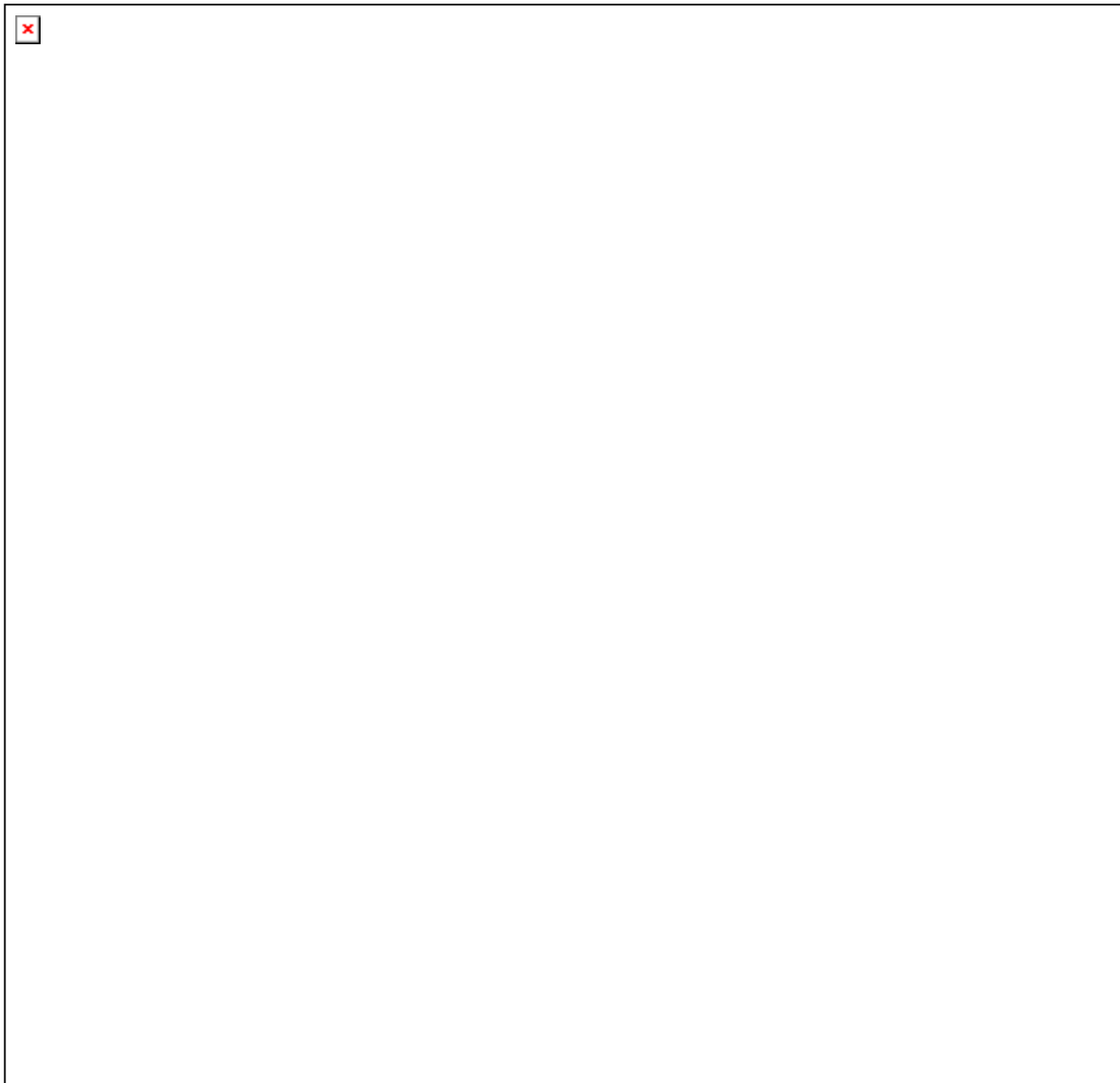
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №25 ГРС с.Свердловка
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

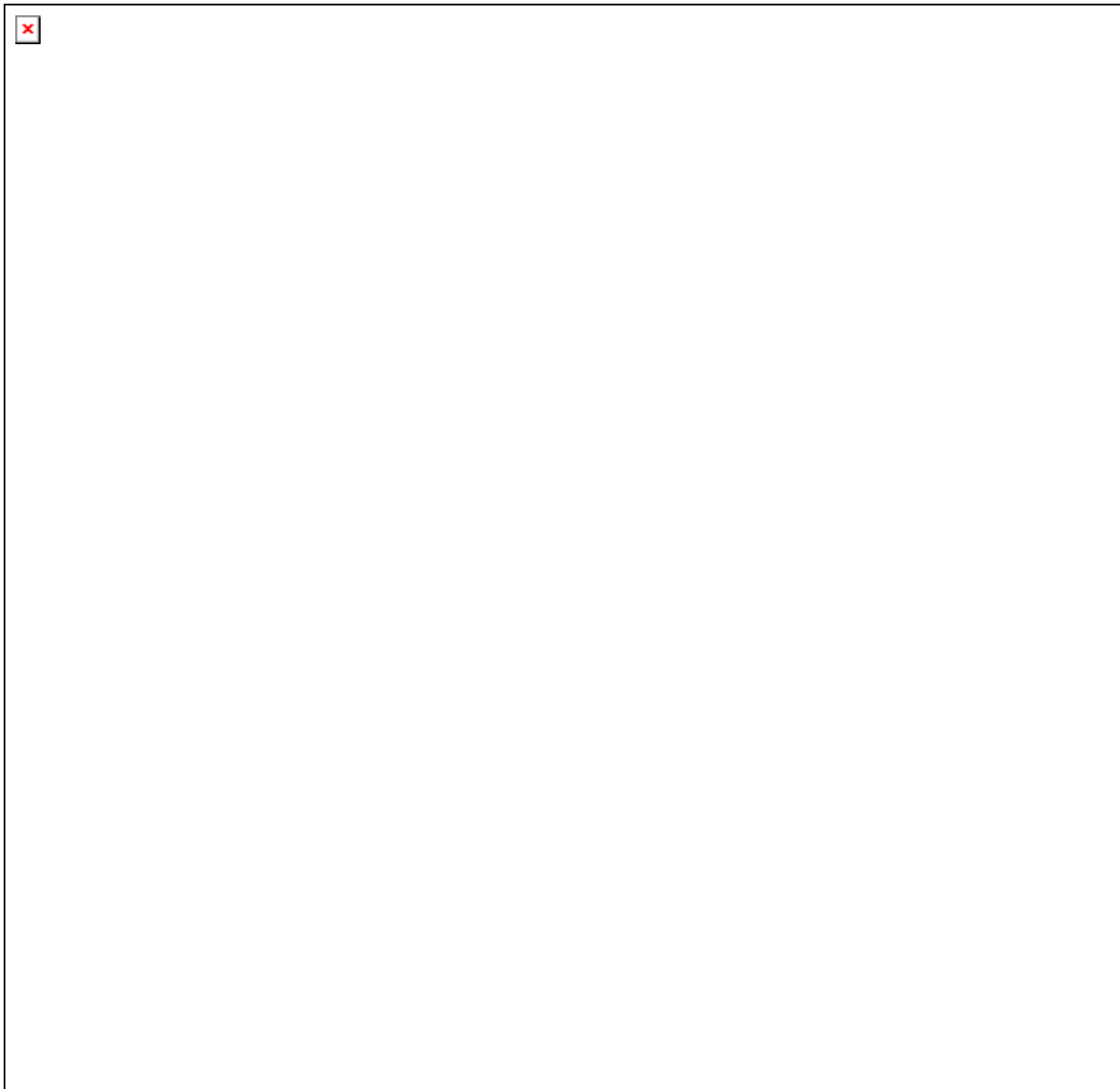
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №26 Дом операторов с.Свердловка
Масштаб 1:1000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

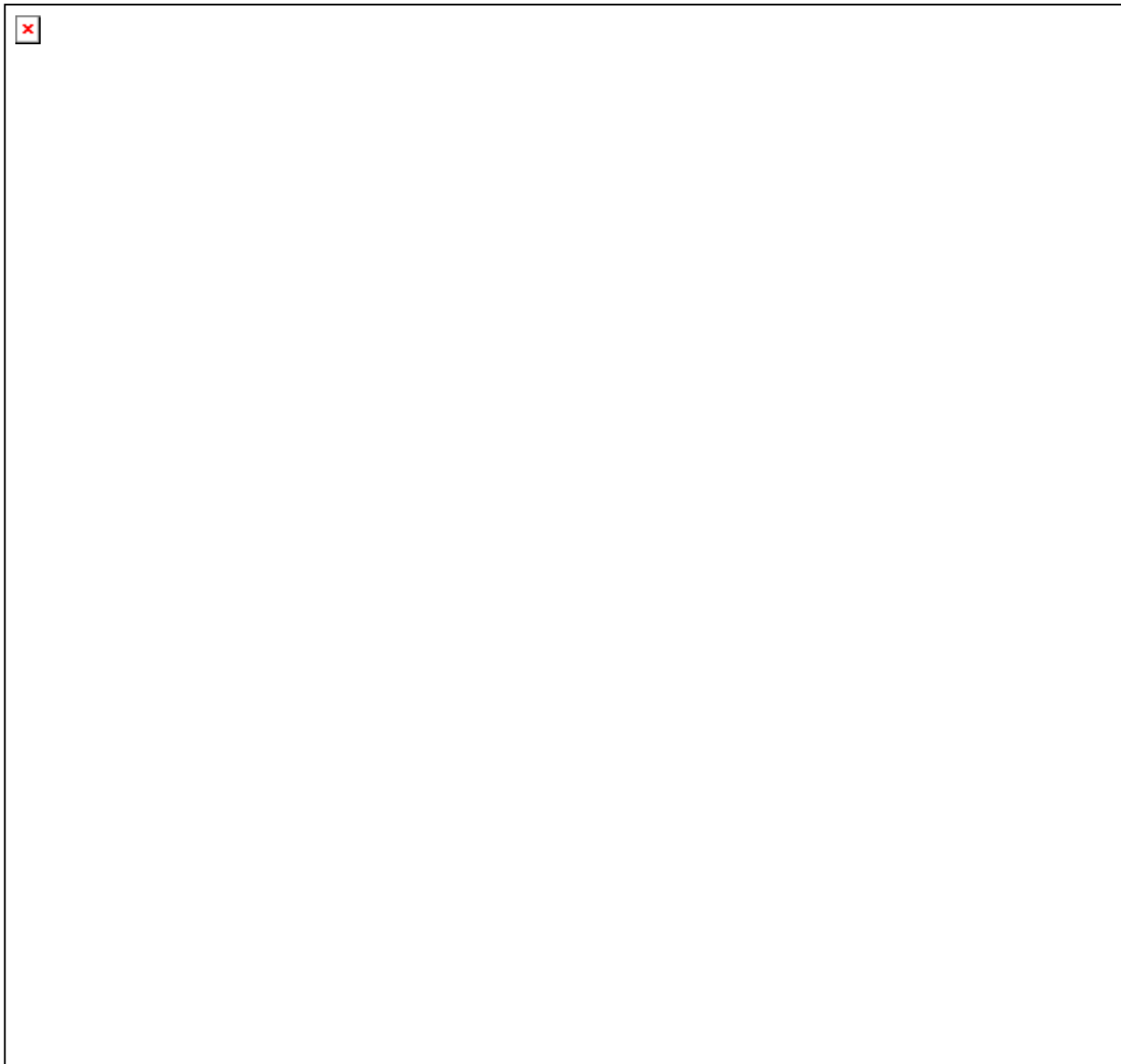
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №27 ГРС с.Аятское
Масштаб 1:4500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

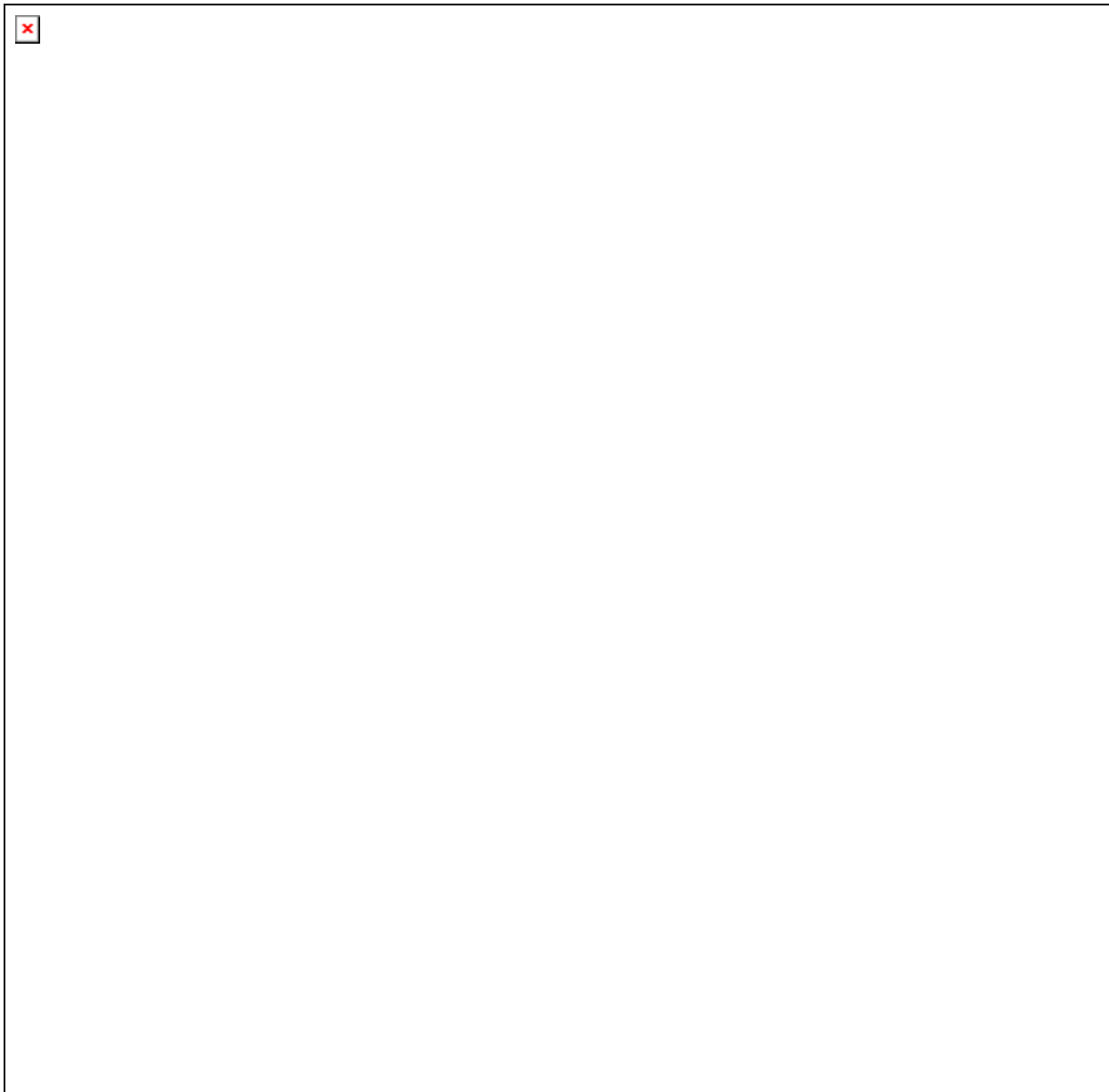
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №28 ГРС с.Приреченка
Масштаб 1:2000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

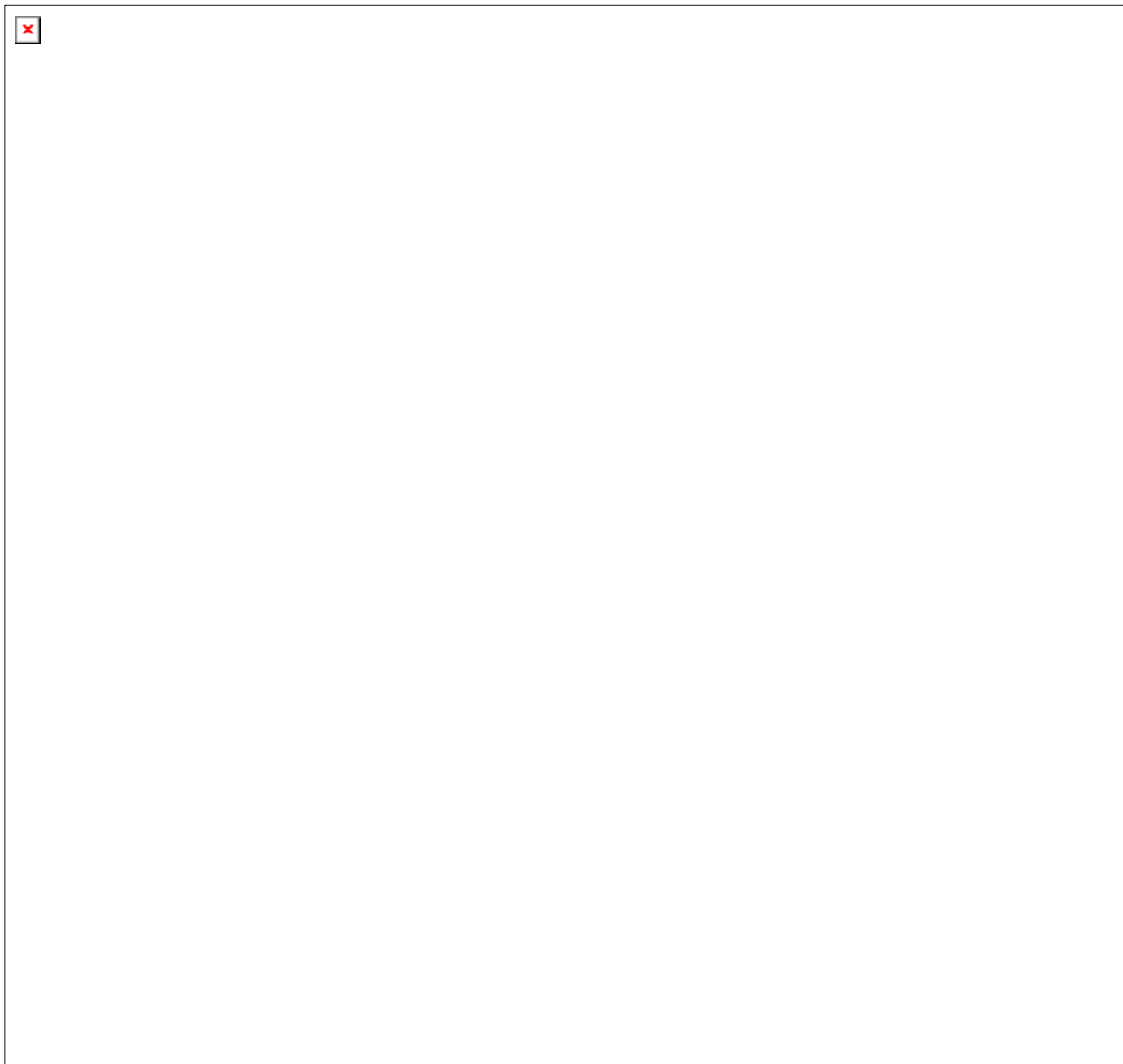
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №29 Дом операторов с.Приреченка
Масштаб 1:1000**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

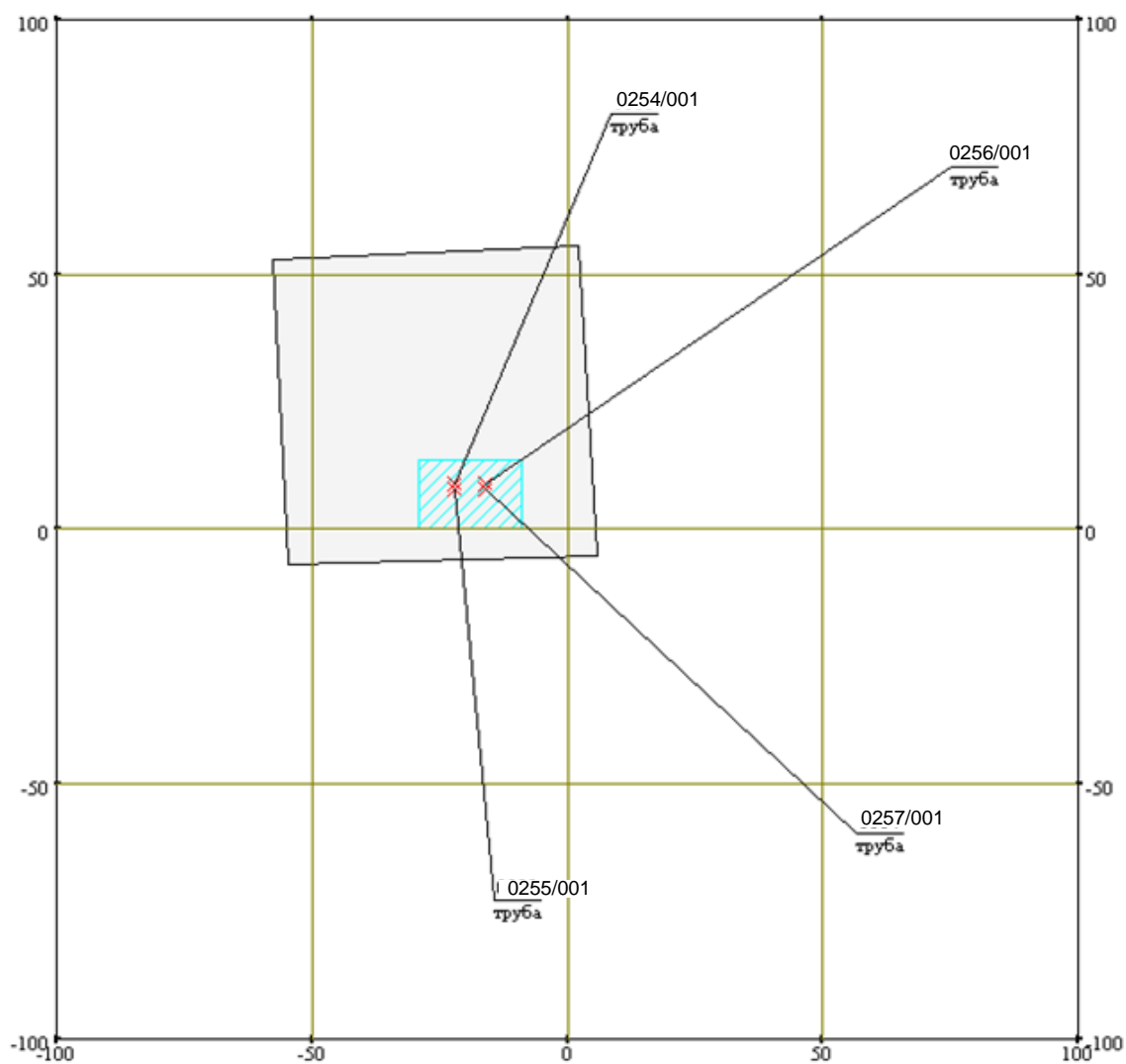
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №30 ГРС с.Денисовка
Масштаб 1:3000**



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

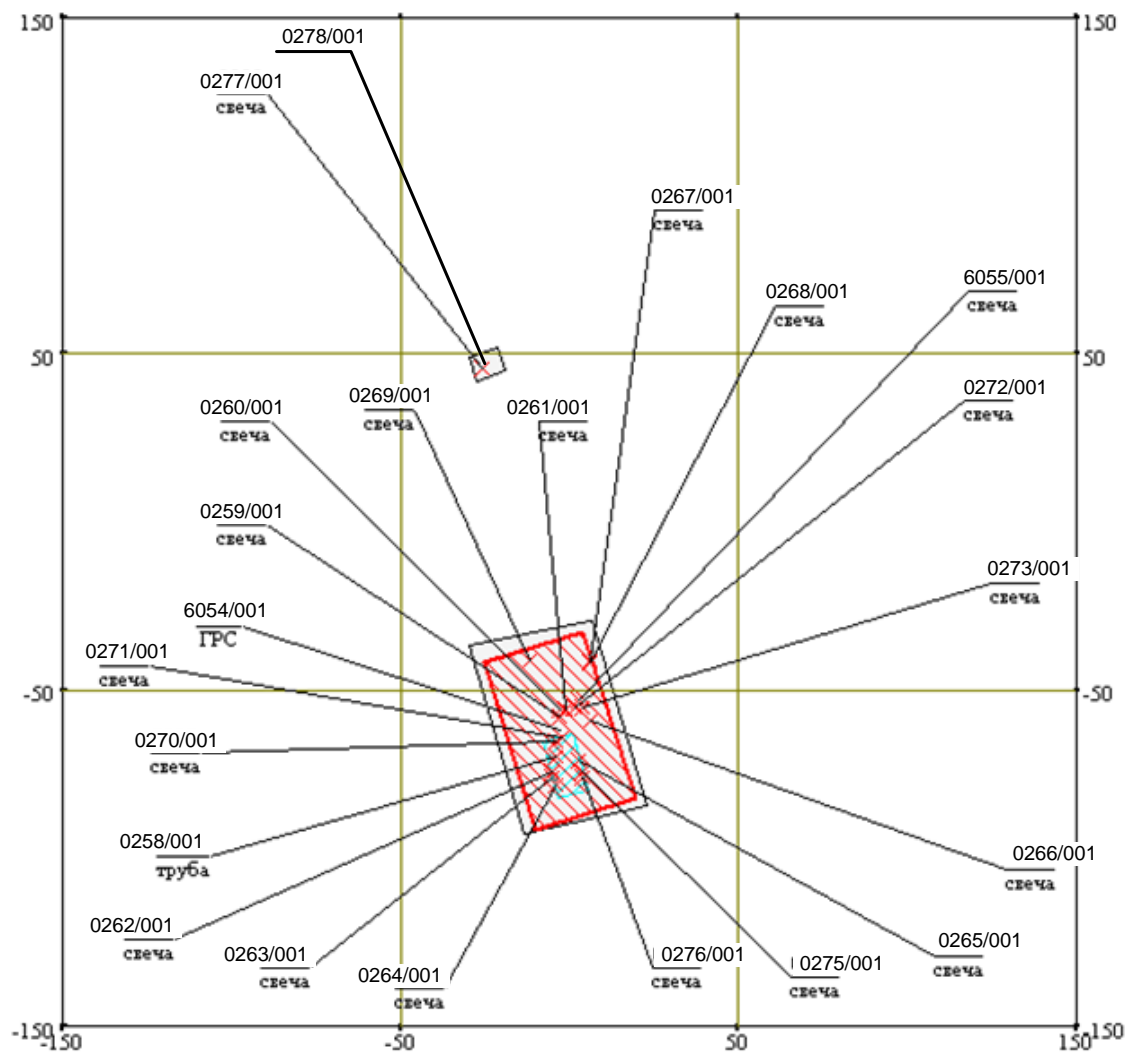
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №31 Дом операторов с.Денисовка
Масштаб 1:1200**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

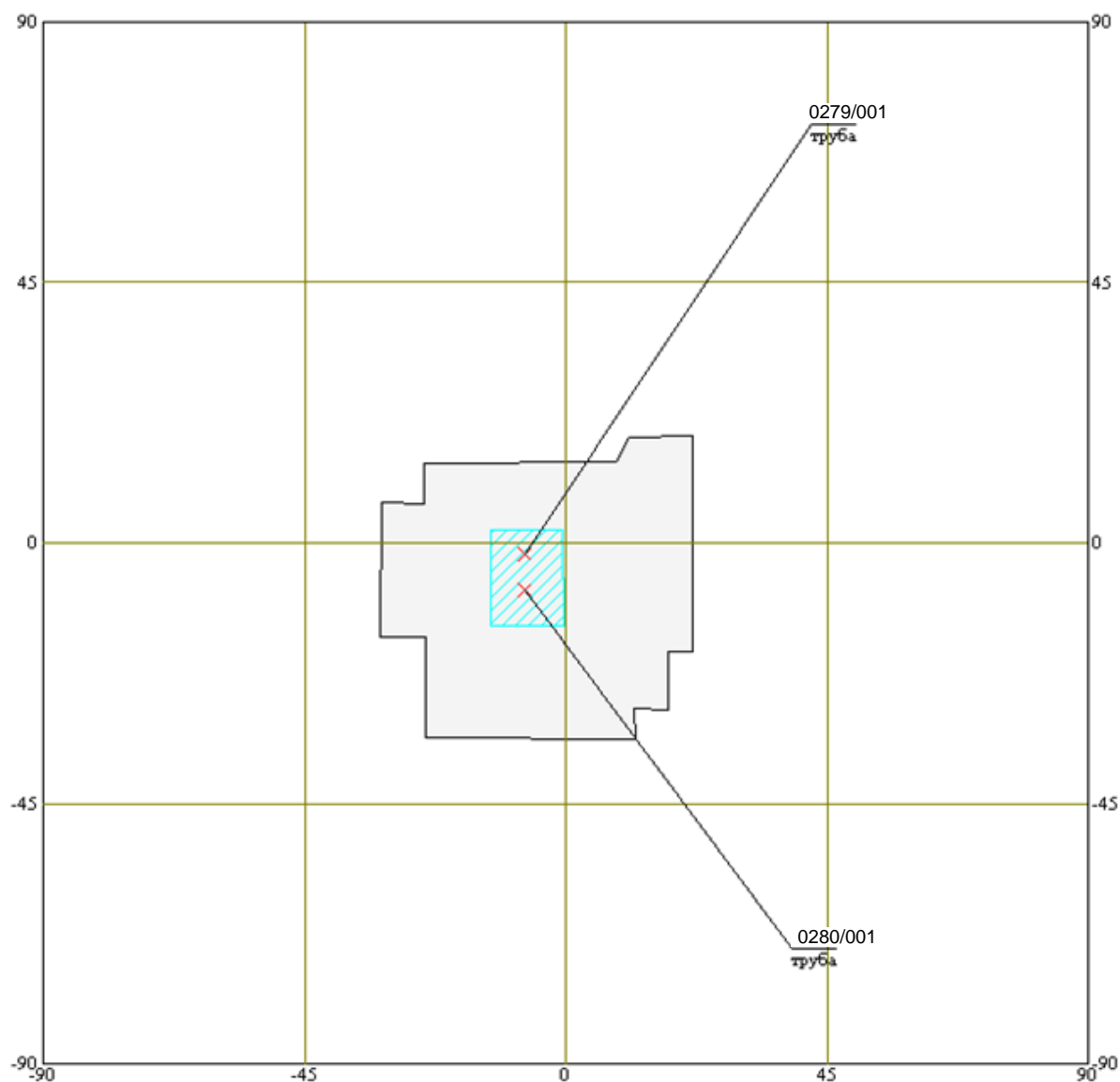
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №32 ГРС г.Житикара
Масштаб 1:2000**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

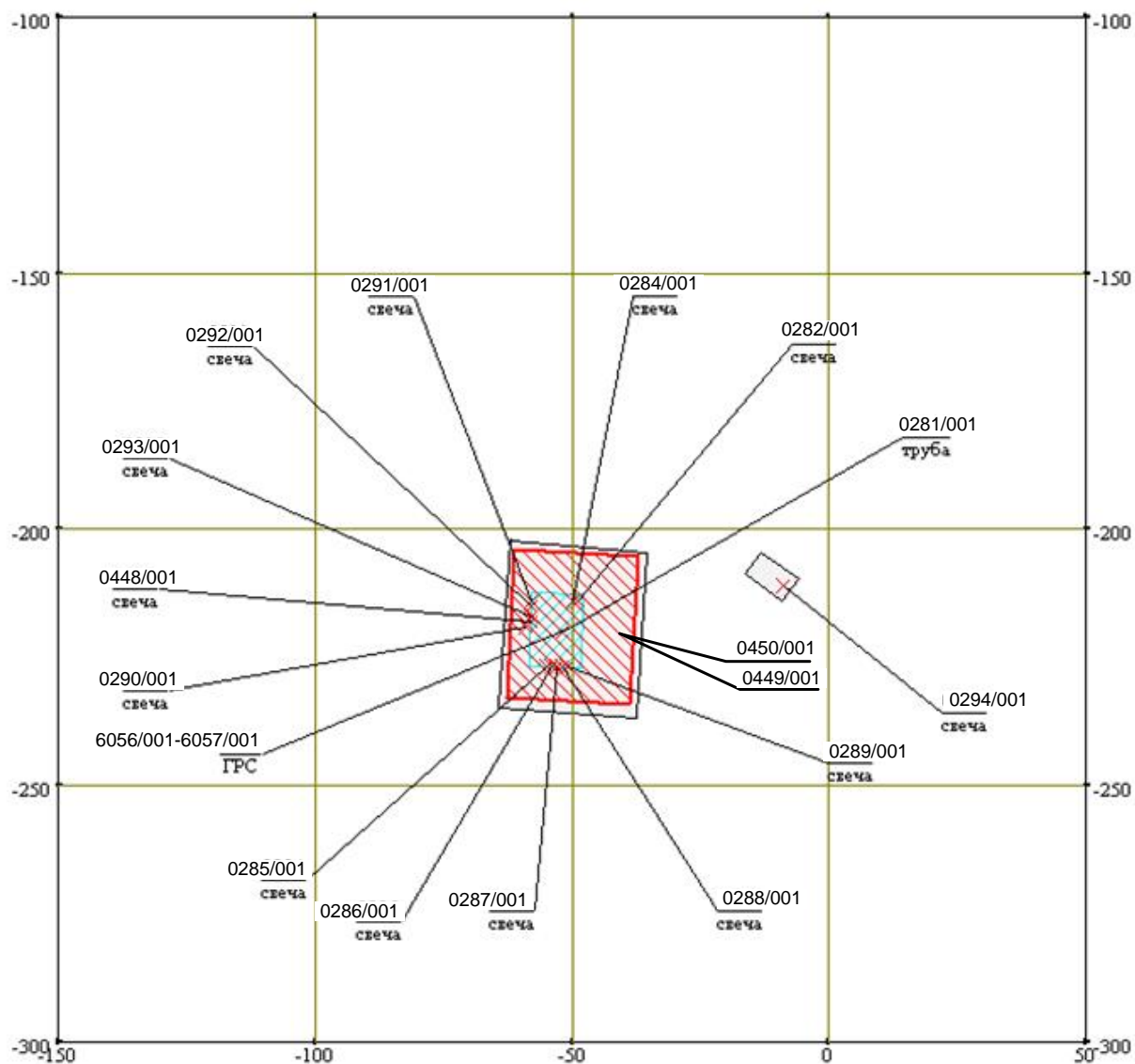
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №33 Дом операторов г.Житикара
Масштаб 1:1000**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

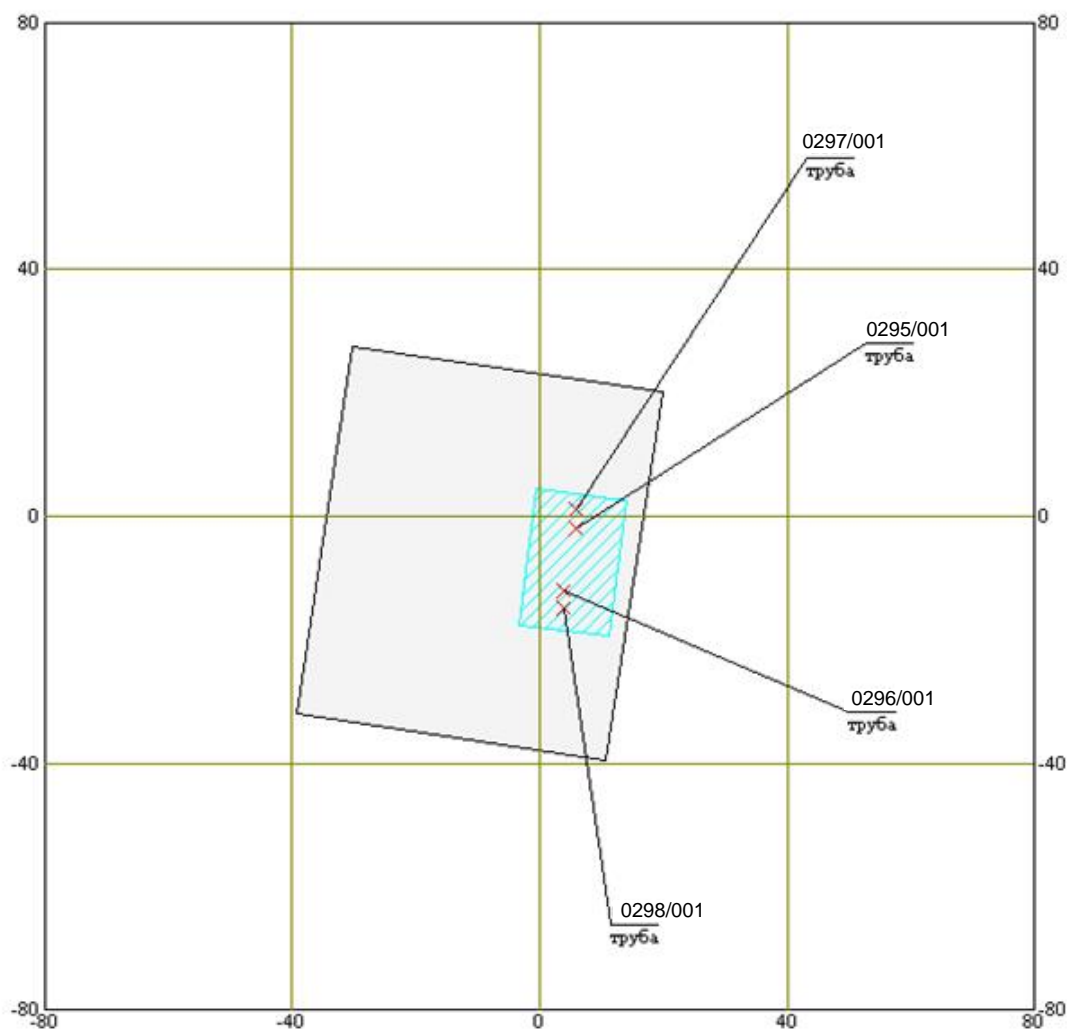
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №34 ГРС с.Камысты
Масштаб 1:1200**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

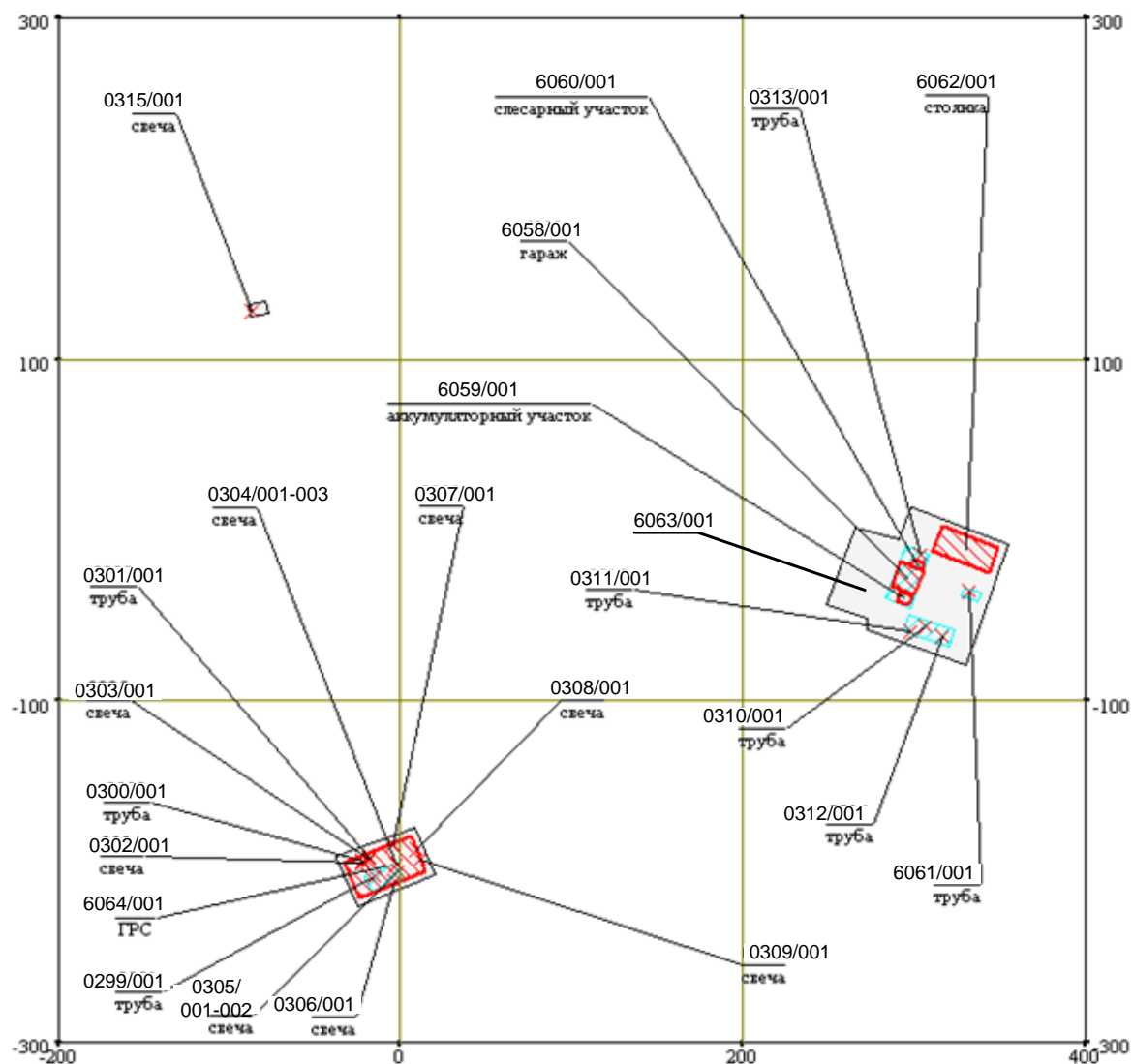
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №35 Дом операторов с.Камысты
Масштаб 1:1000**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

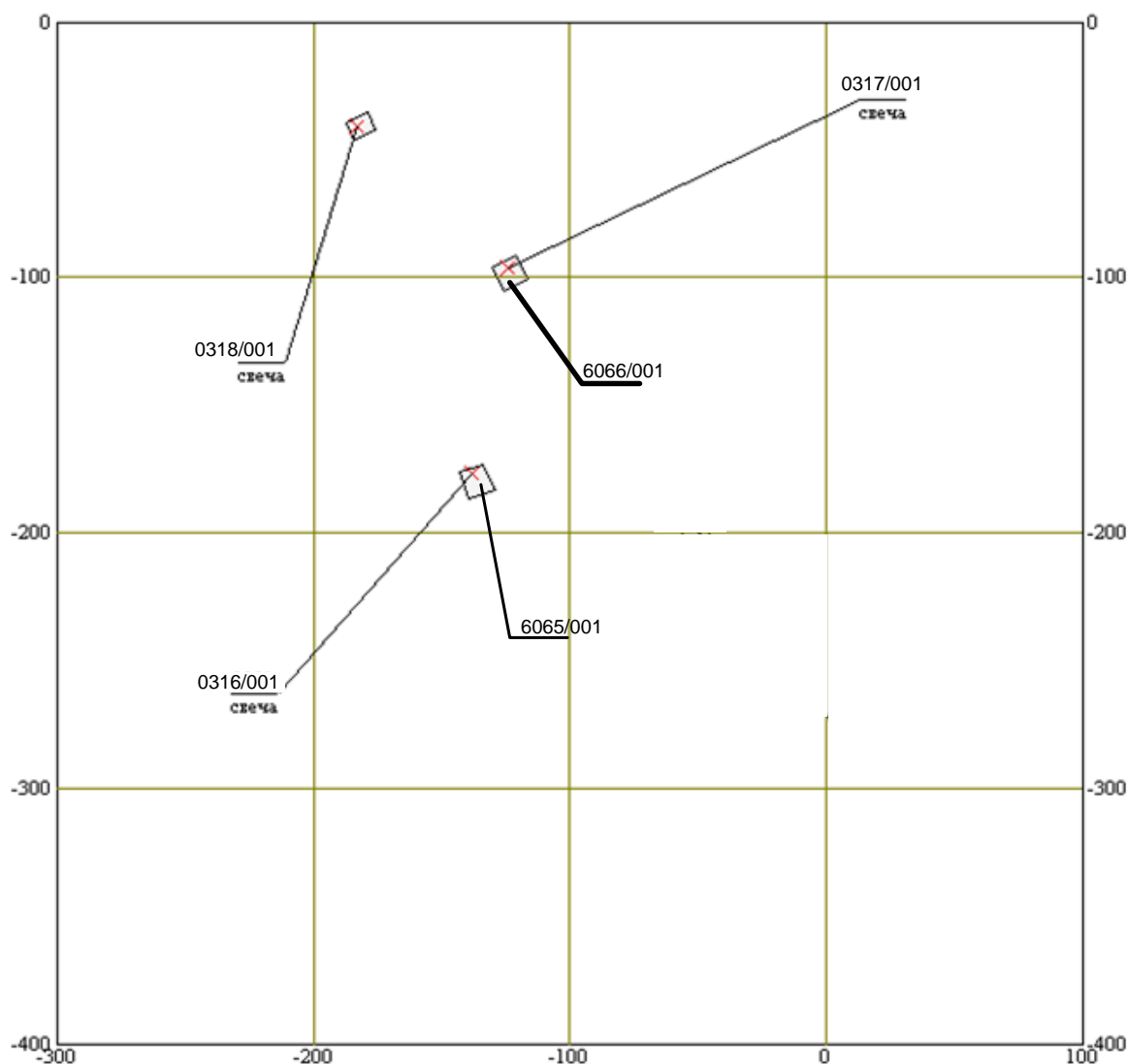
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №36 ГРС с.Босколь
Масштаб 1:3500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

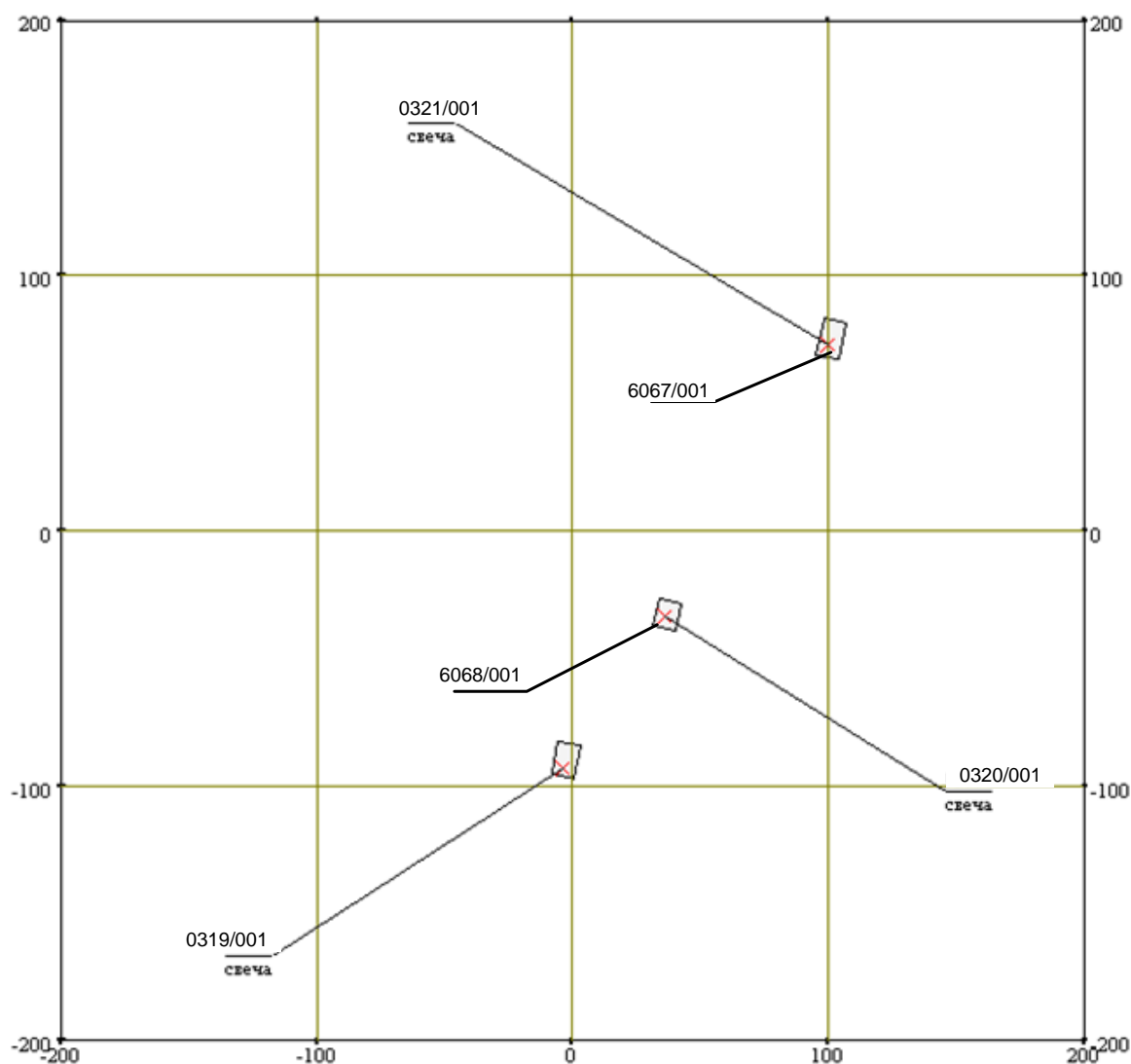
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №37 МГ «Бухара-Урал» 1835 км
Масштаб 1:2500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

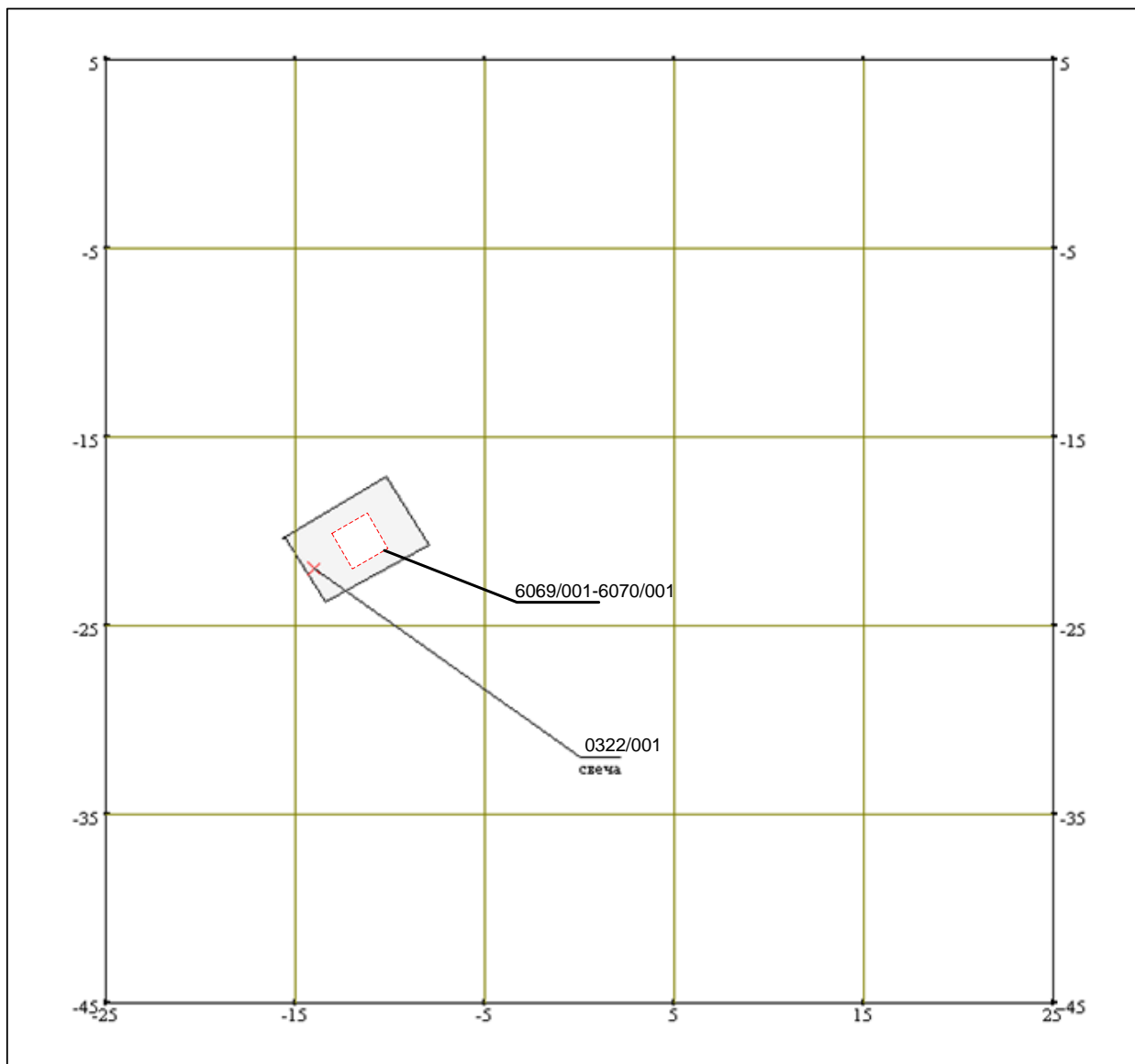
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №38 МГ «Бухара-Урал» 1812 км
Масштаб 1:2500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

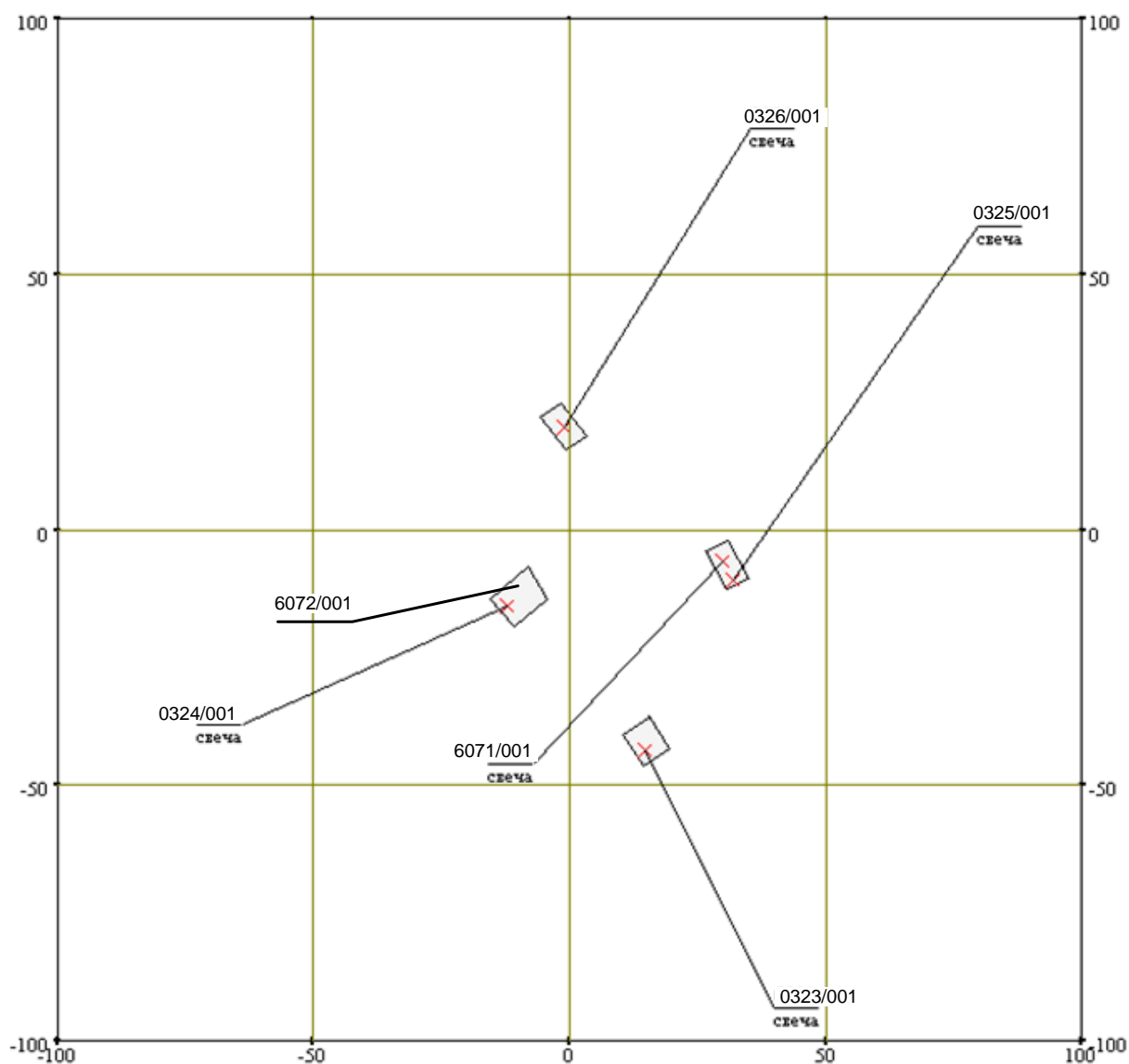
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №39 г/о к с.Босколь 0 км
Масштаб 1:300



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

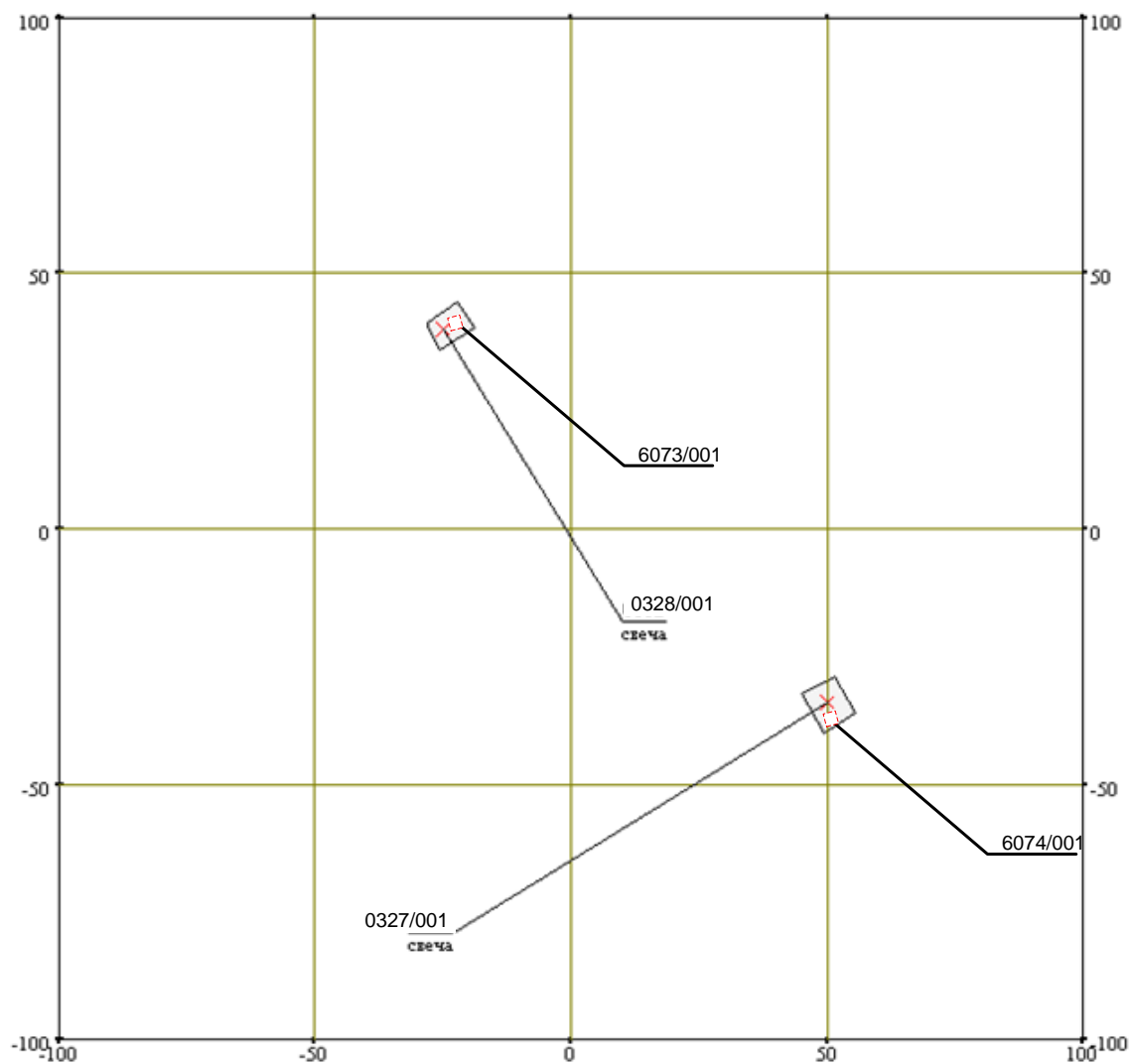
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №40 МГ-отвод на Каргалы-Рудный 155 км
Масштаб 1:1200**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

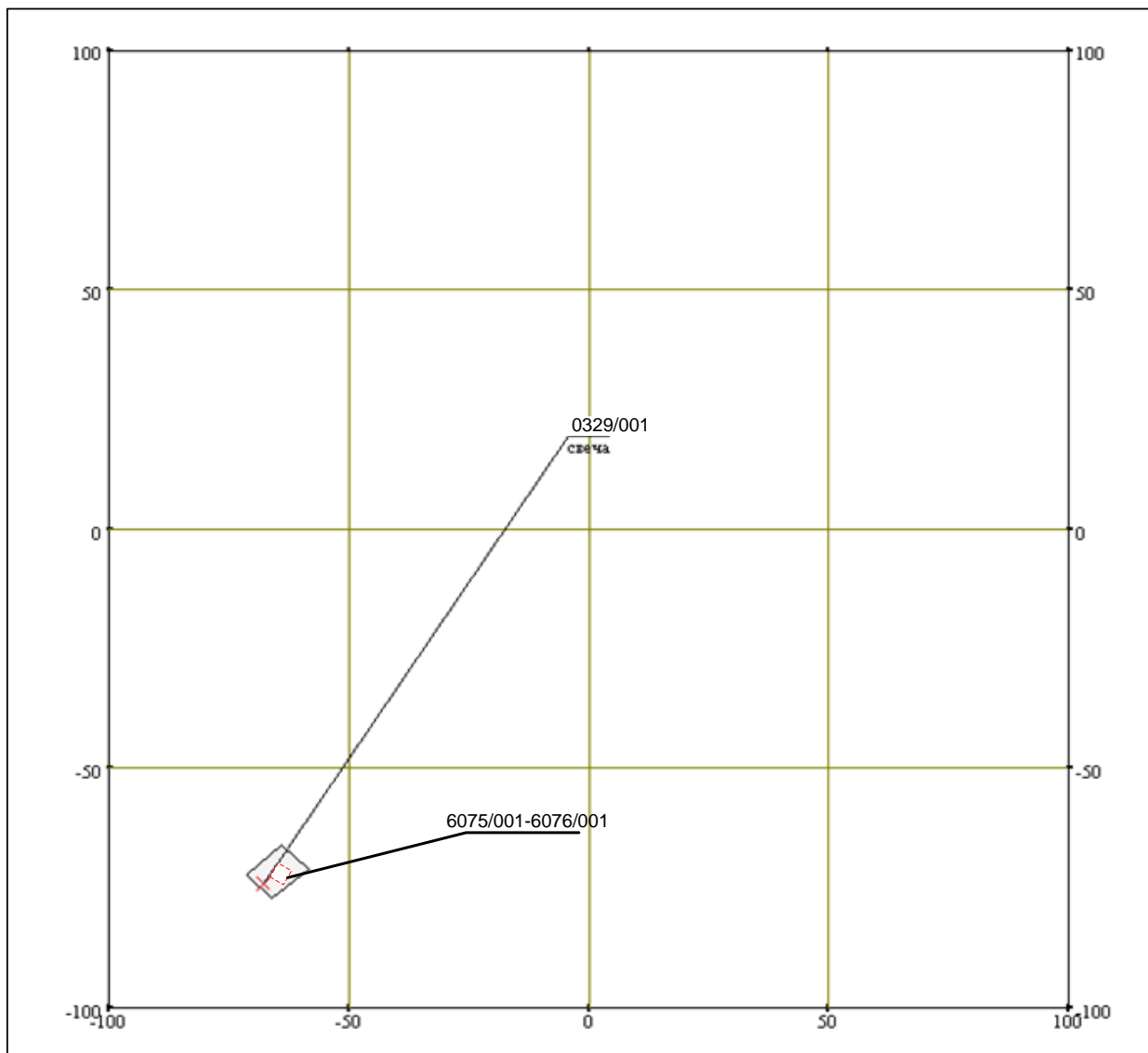
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №41 МГ-отвод на Каргалы-Рудный 154 км
Масштаб 1:1200



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

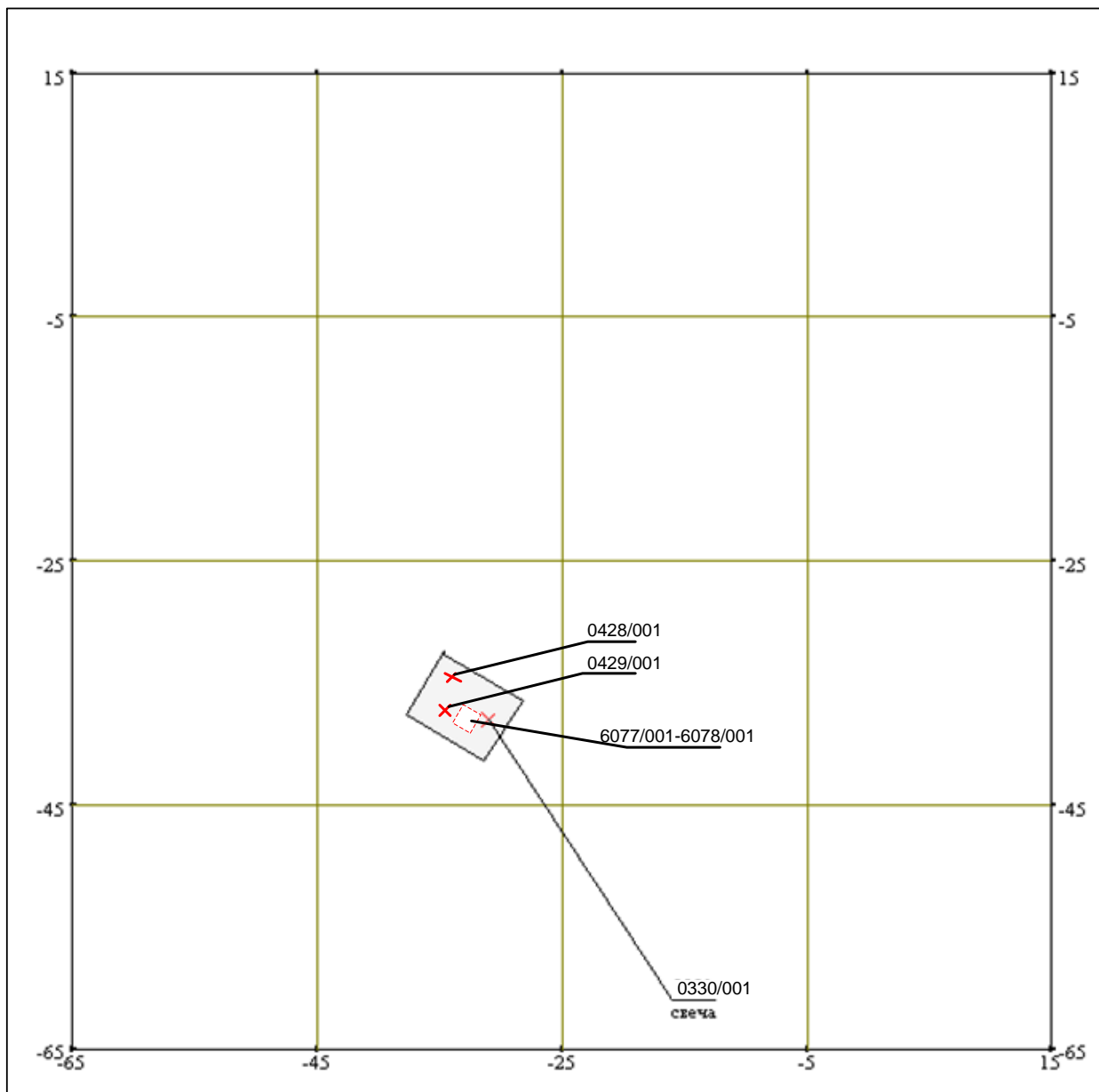
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №42 МГ-отвод на Каргалы-Рудный 129 км
Масштаб 1:1200**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

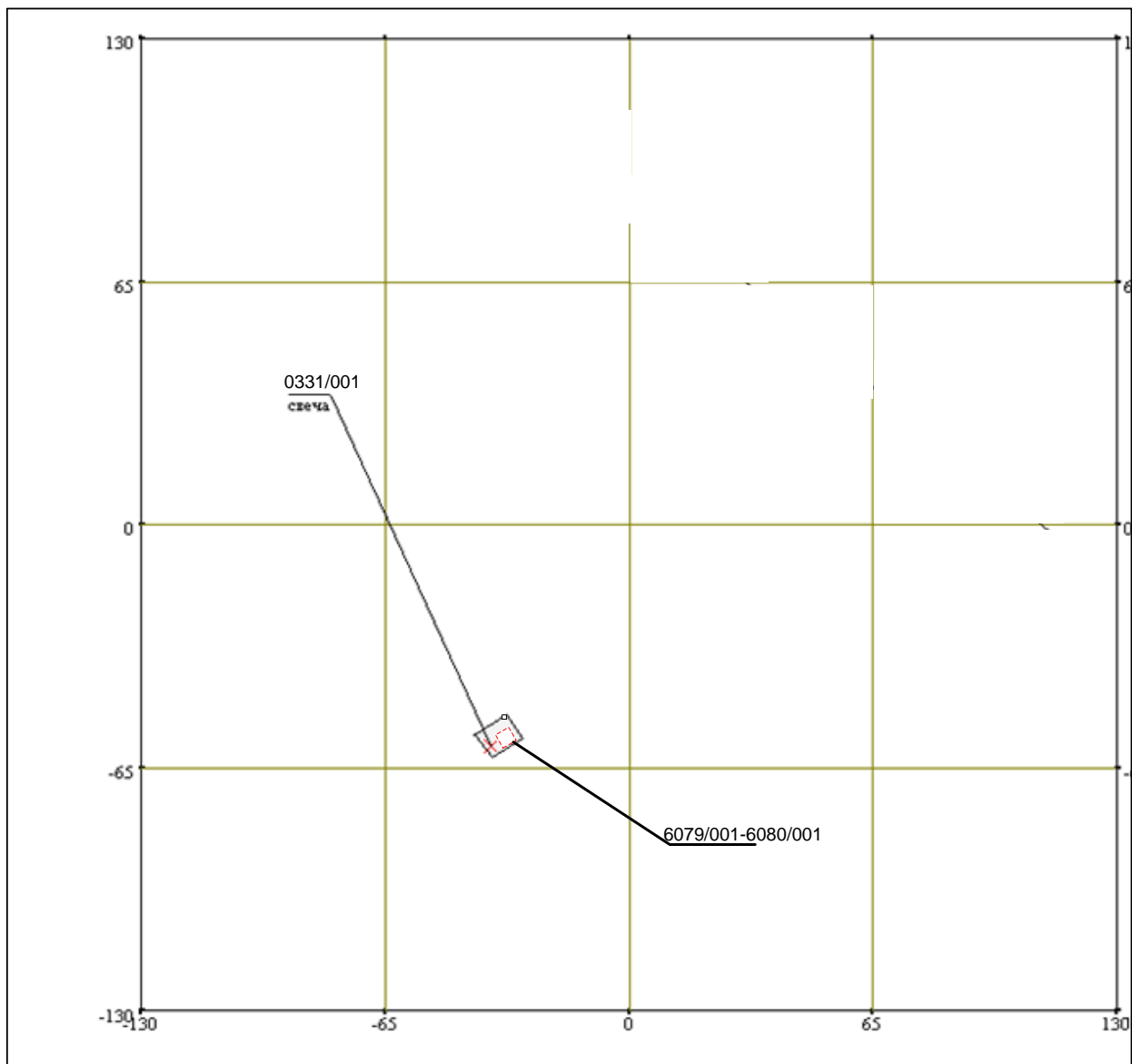
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №43 МГ-отвод на Каргалы-Рудный 104 км
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

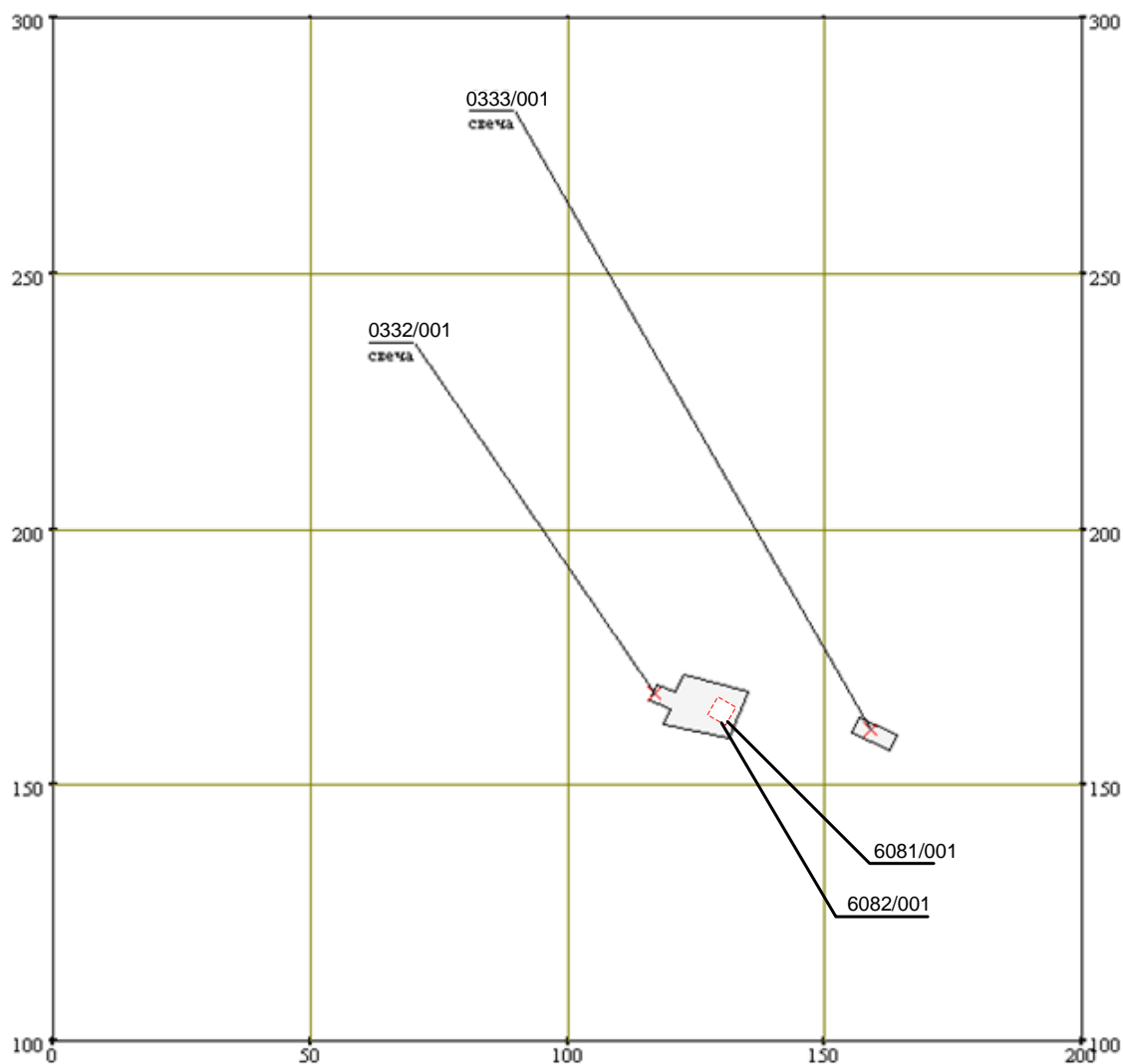
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №44 МГ-отвод на Карталы-Рудный 174 км, г.Рудный
Масштаб 1:1500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

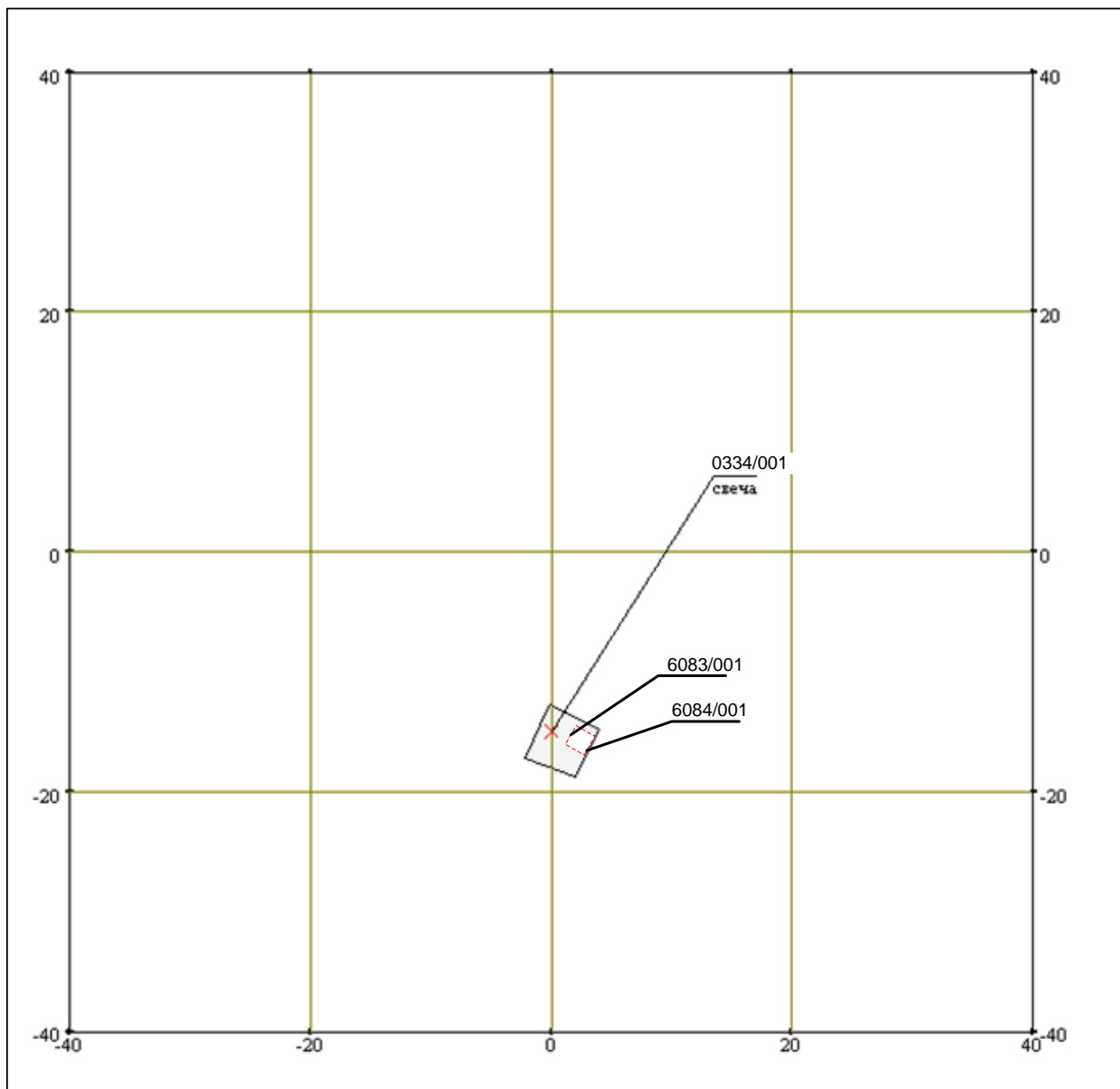
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №45 МГ-отвод на Карталы-Рудный 89 км
Масштаб 1:1200






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

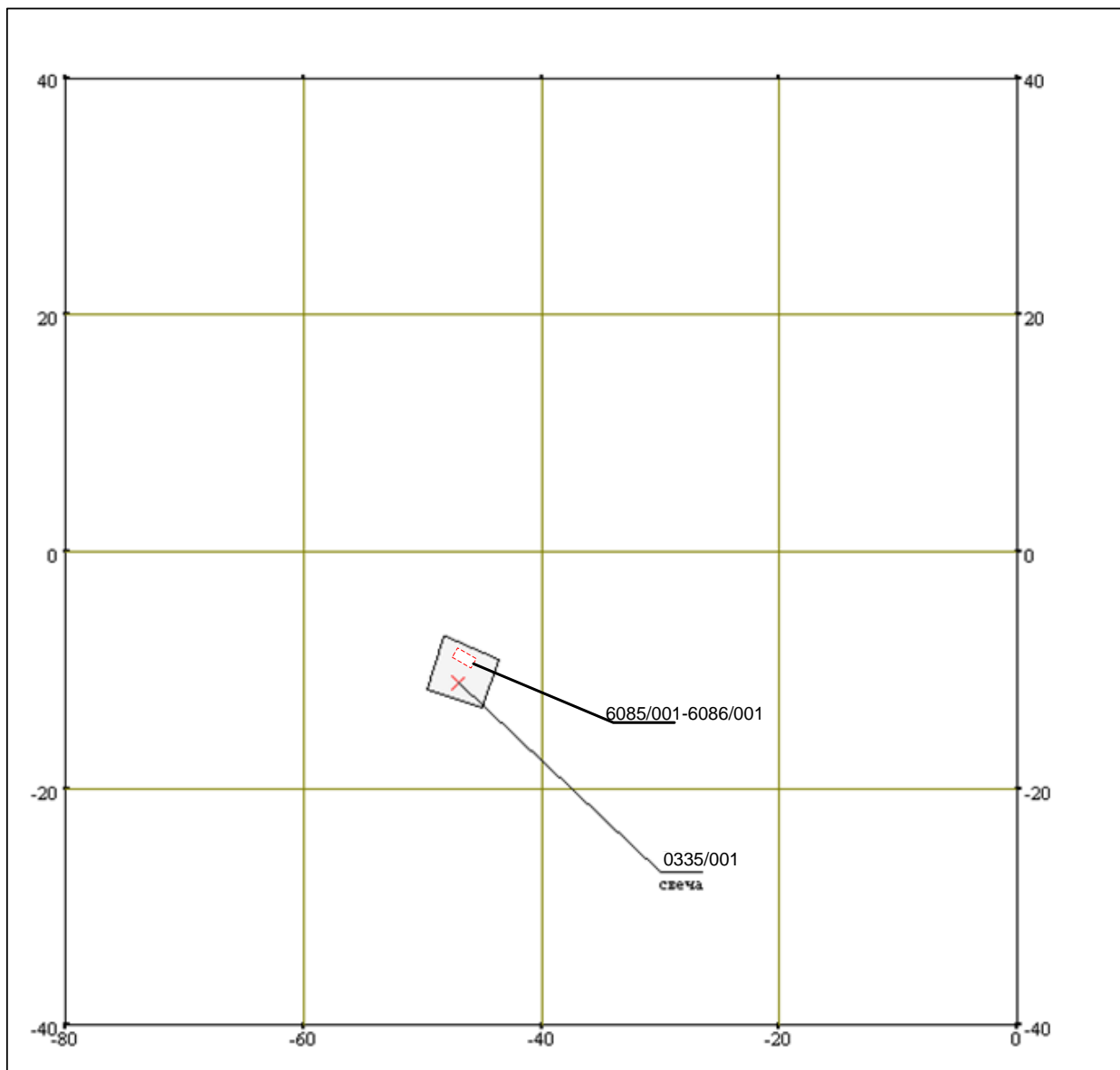
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №46 МГ-отвод КУ 0 км г/о к с.Баталинское
Масштаб 1:500






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

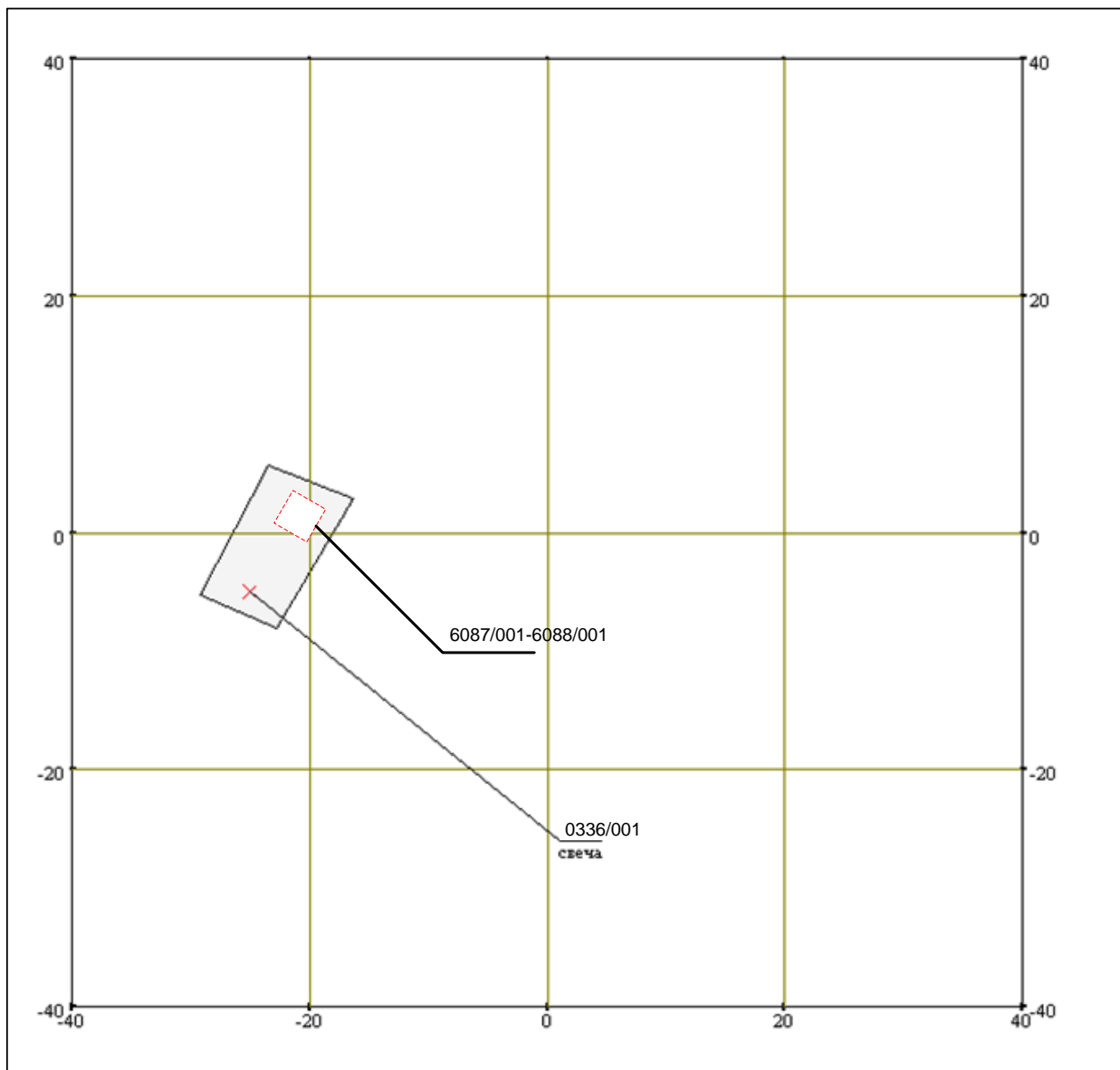
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №47 МГ-отвод на Карталы-Рудный 31 км
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

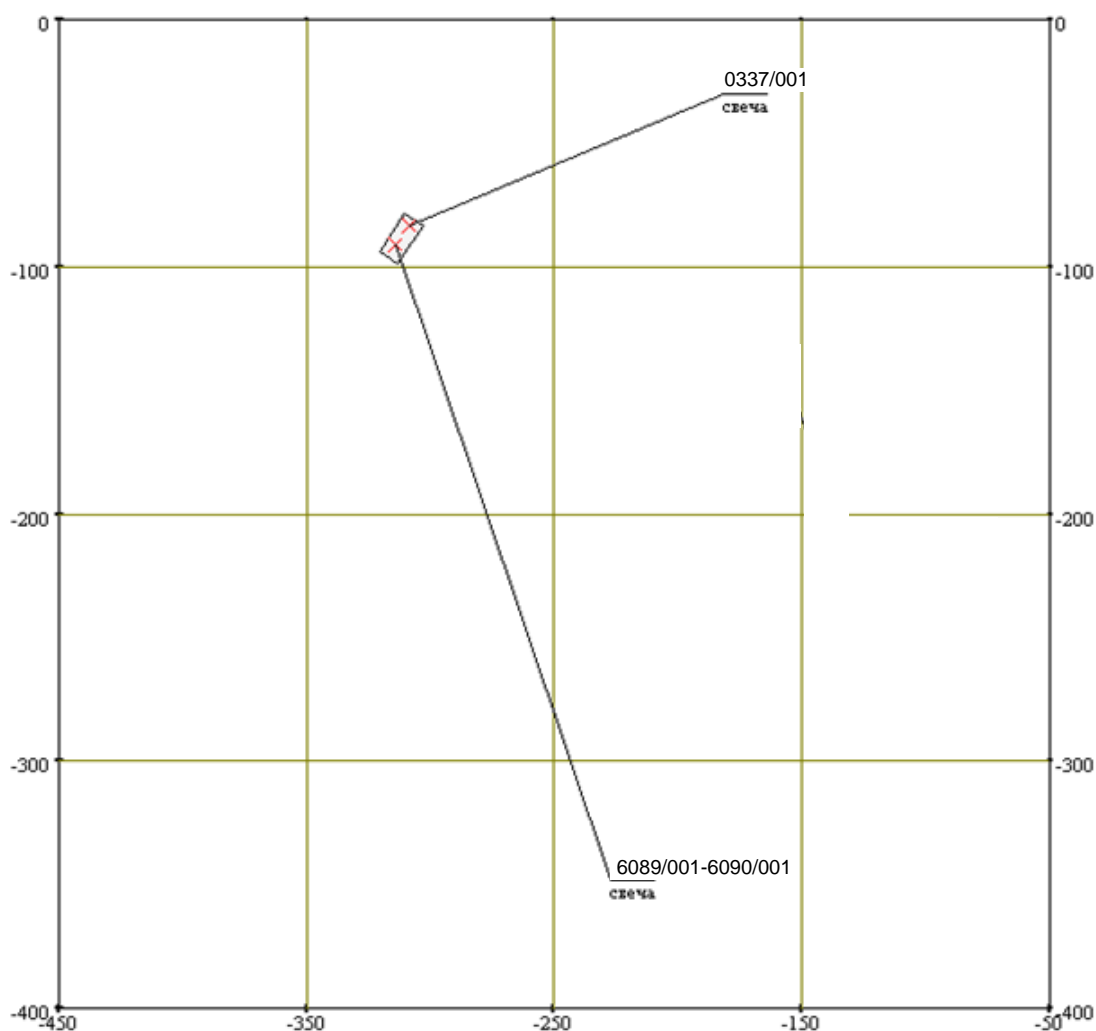
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №48 МГ-отвод на Карталы-Рудный 55 км
Масштаб 1:500






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

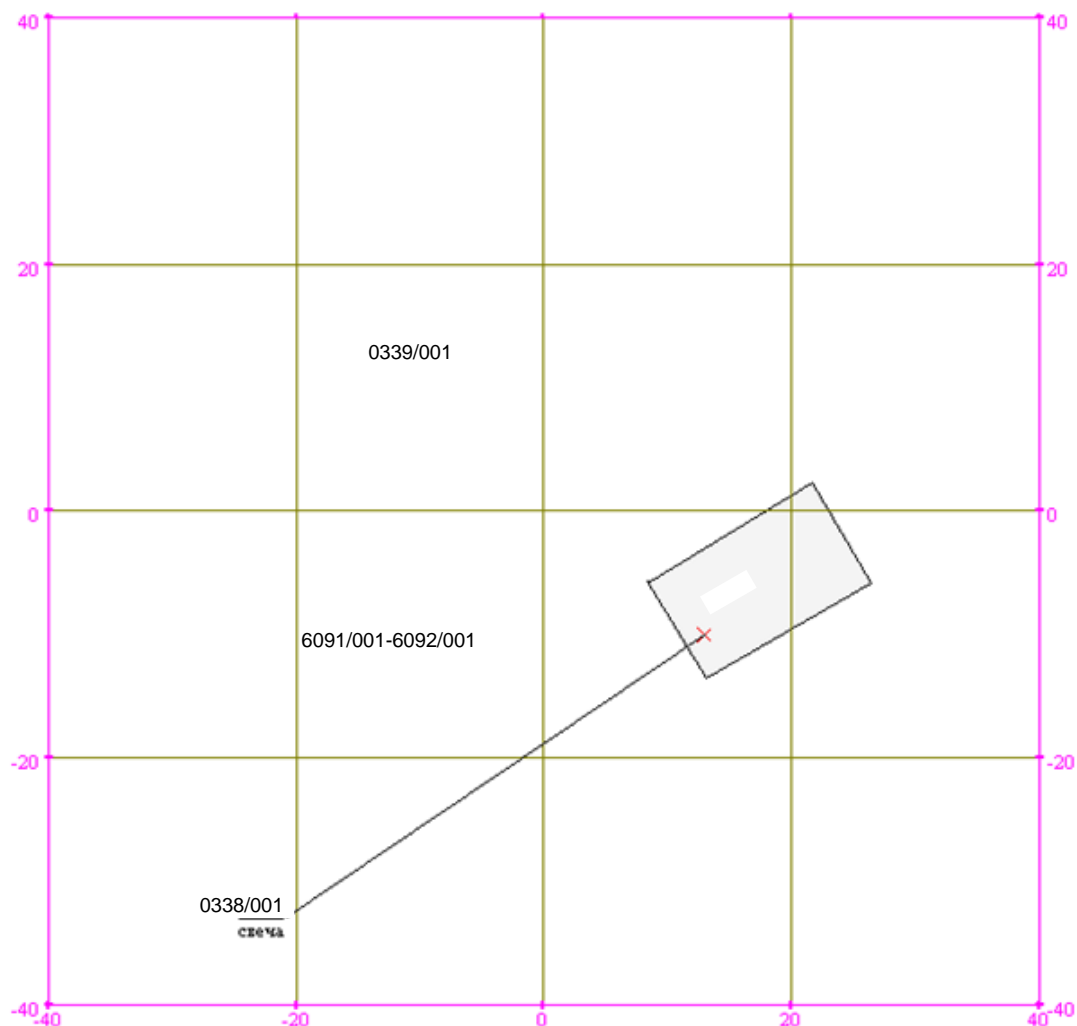
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №49 МГ-отвод на КУ 0 км г/о к ст.Тобол
Масштаб 1:2500**



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

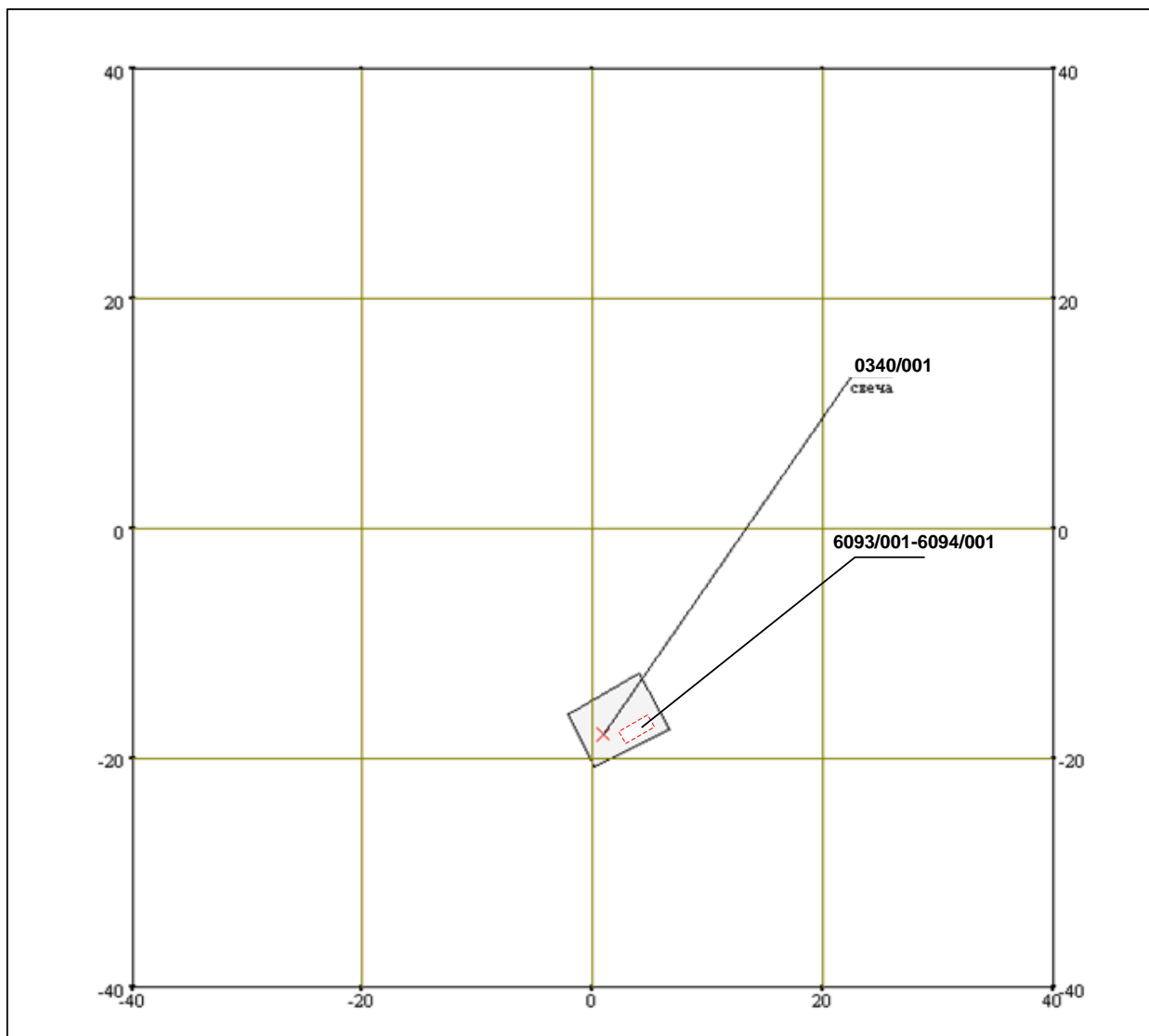
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №50 МГ-отвод на КУ 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай,
Костанайский район
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

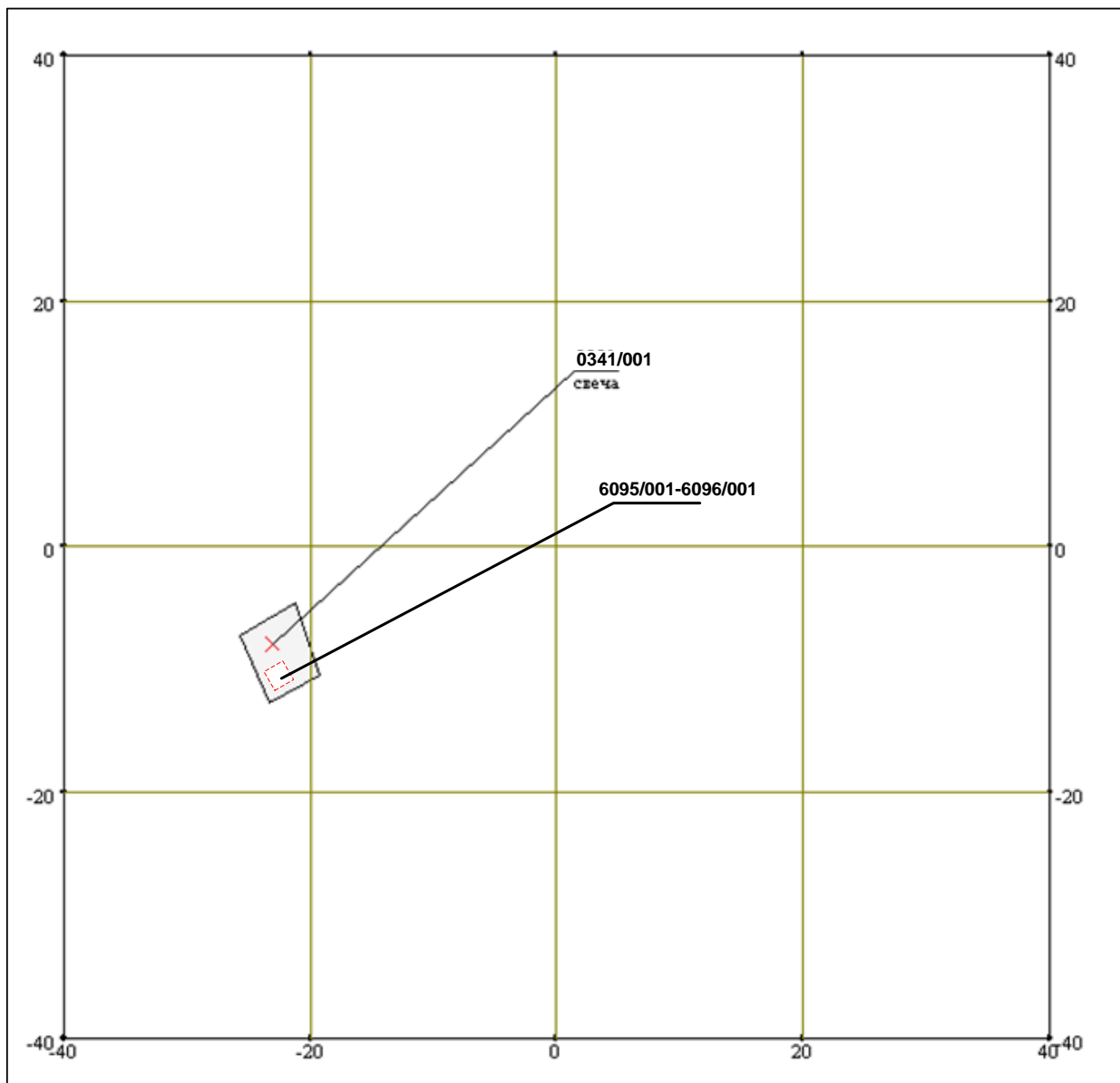
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №51 МГ-отвод на Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к п.
Крымский Денисовский район
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

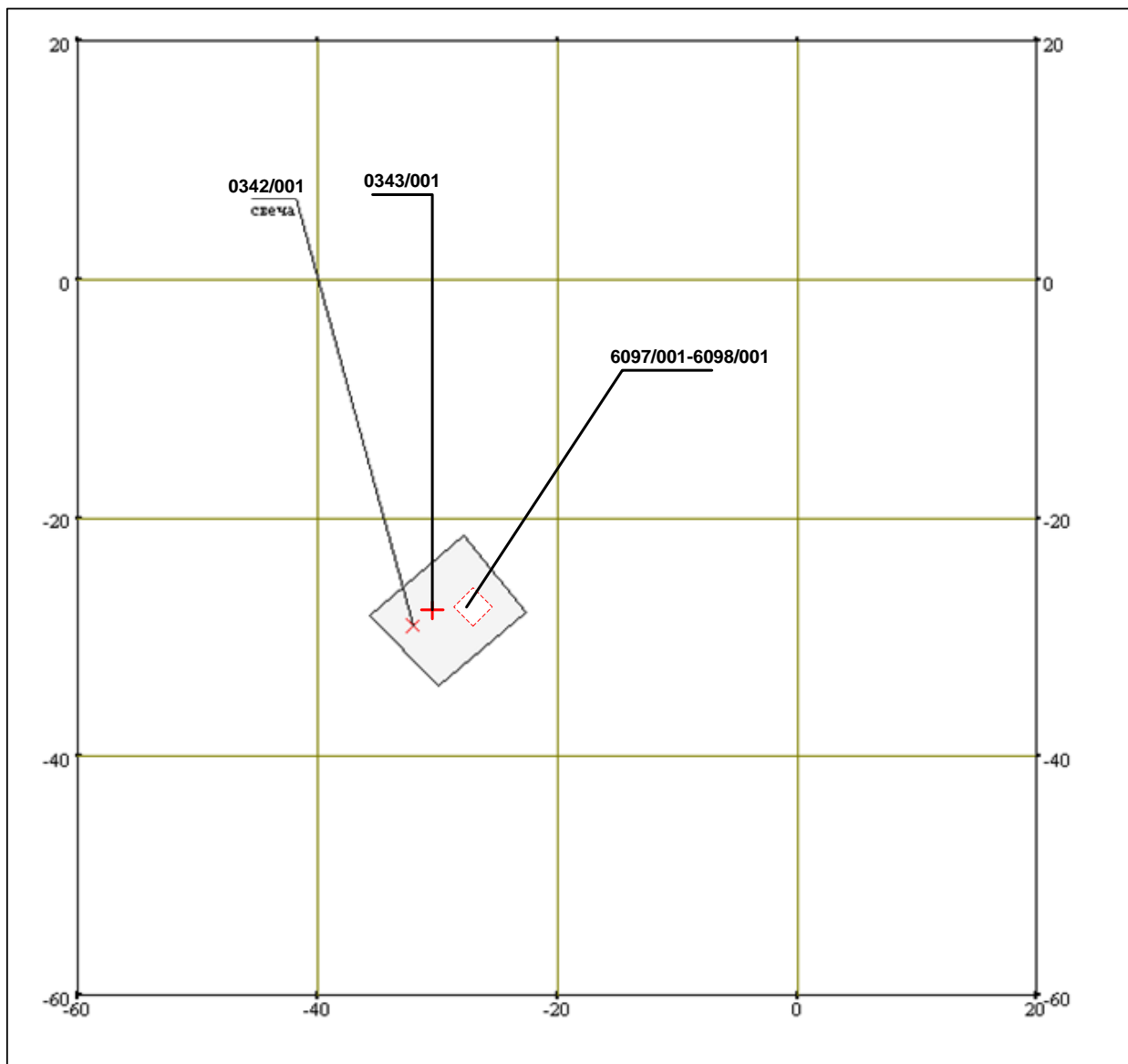
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №52 МГ-отвод КУ 2 км г/о п.Крымский
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

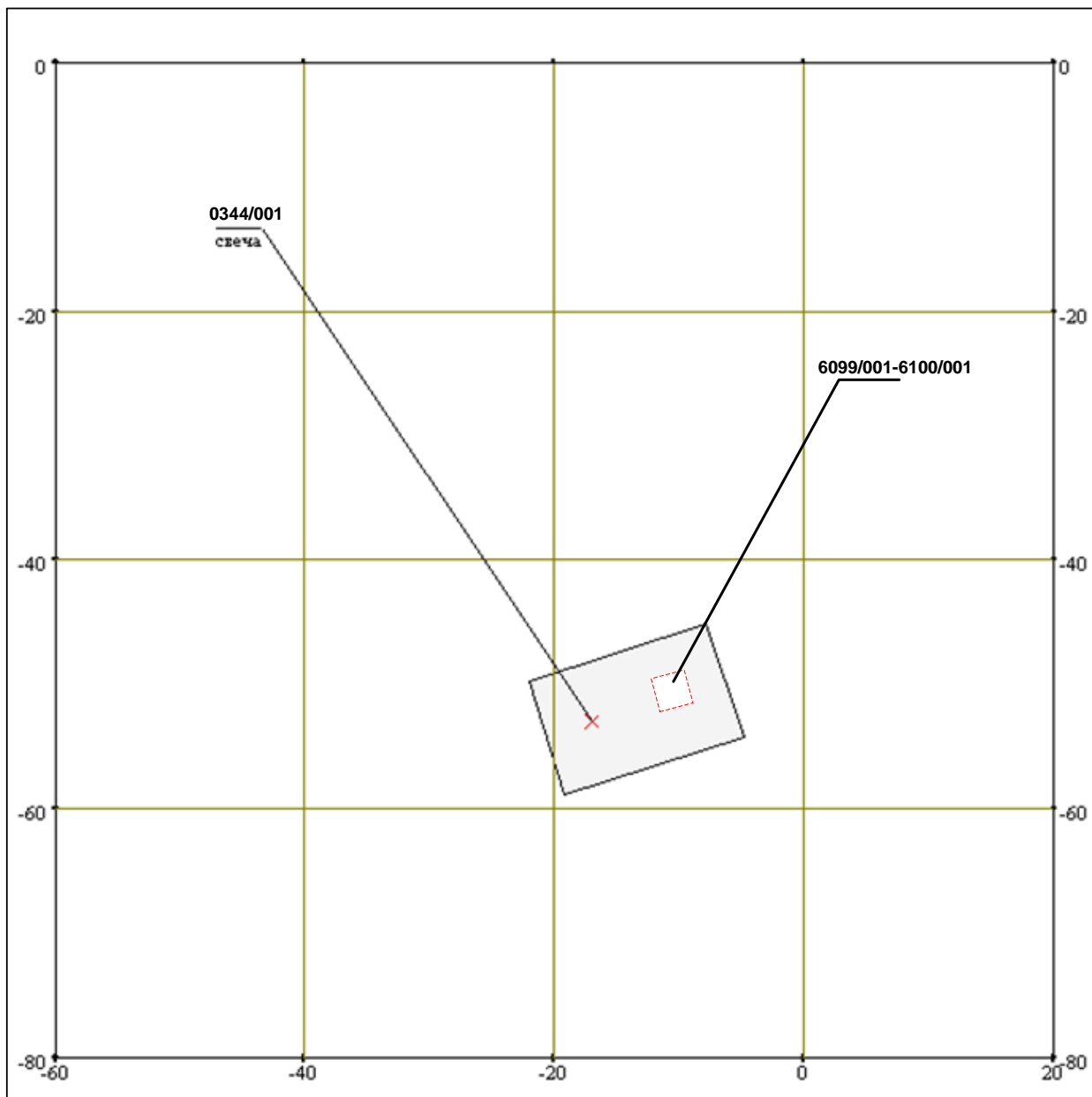
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №53 МГ-отвод на КУ 15 км с.Приреченка
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

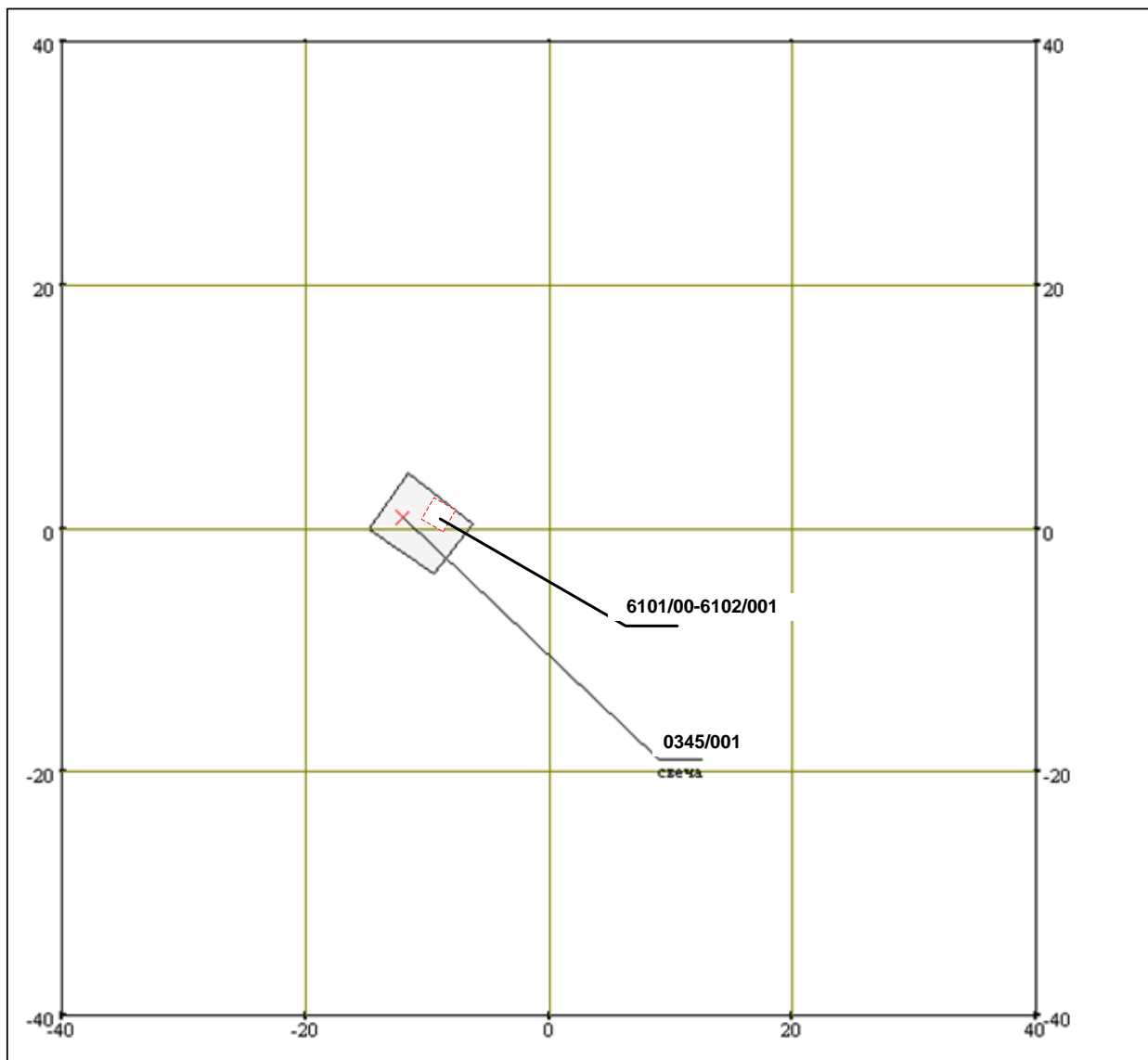
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №54 МГ-отвод на КУ 28 км г/о п.Прирпеченка
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

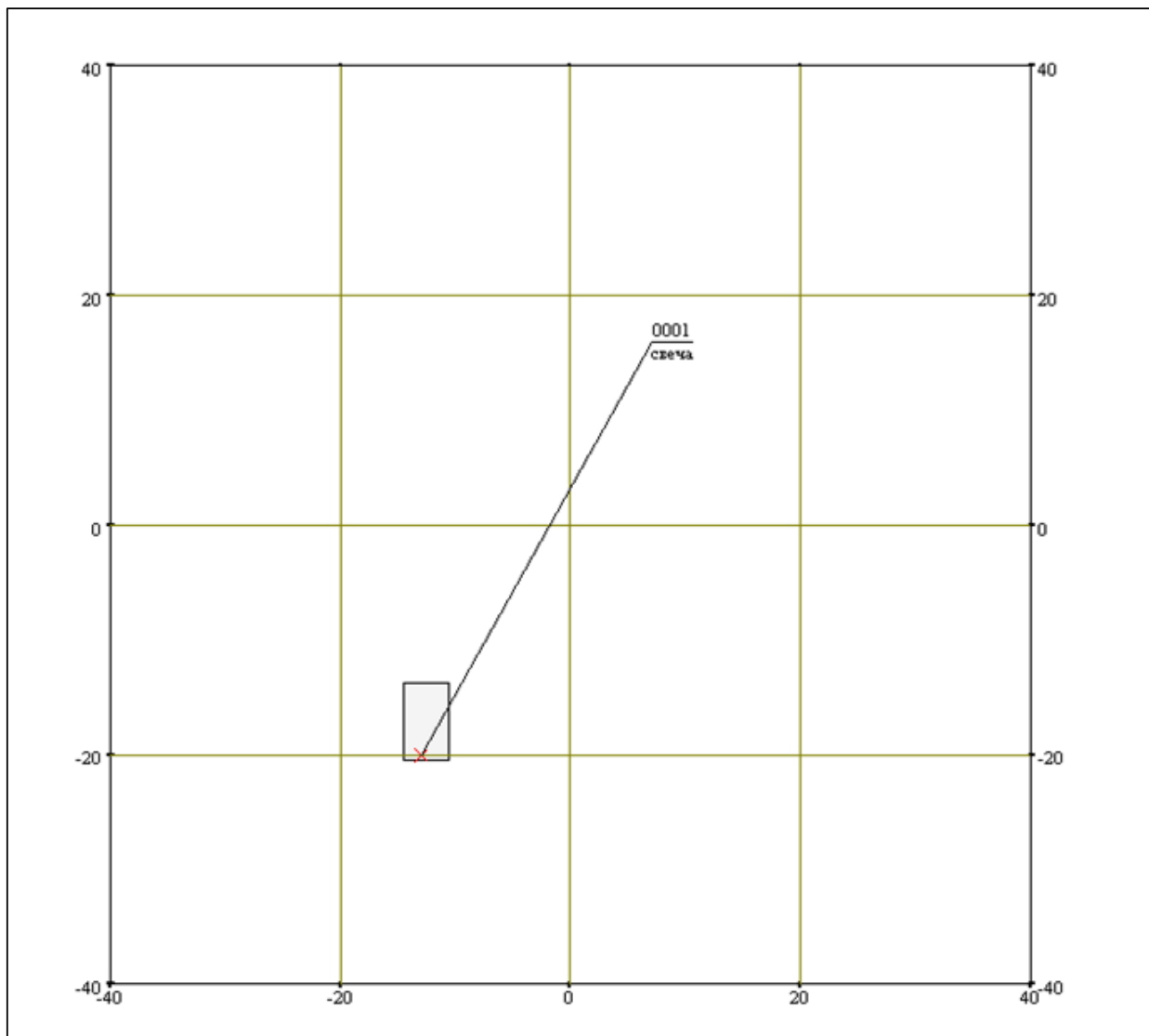
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №55 МГ-отвод на КУ г/о к с.Баталинский 3км
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

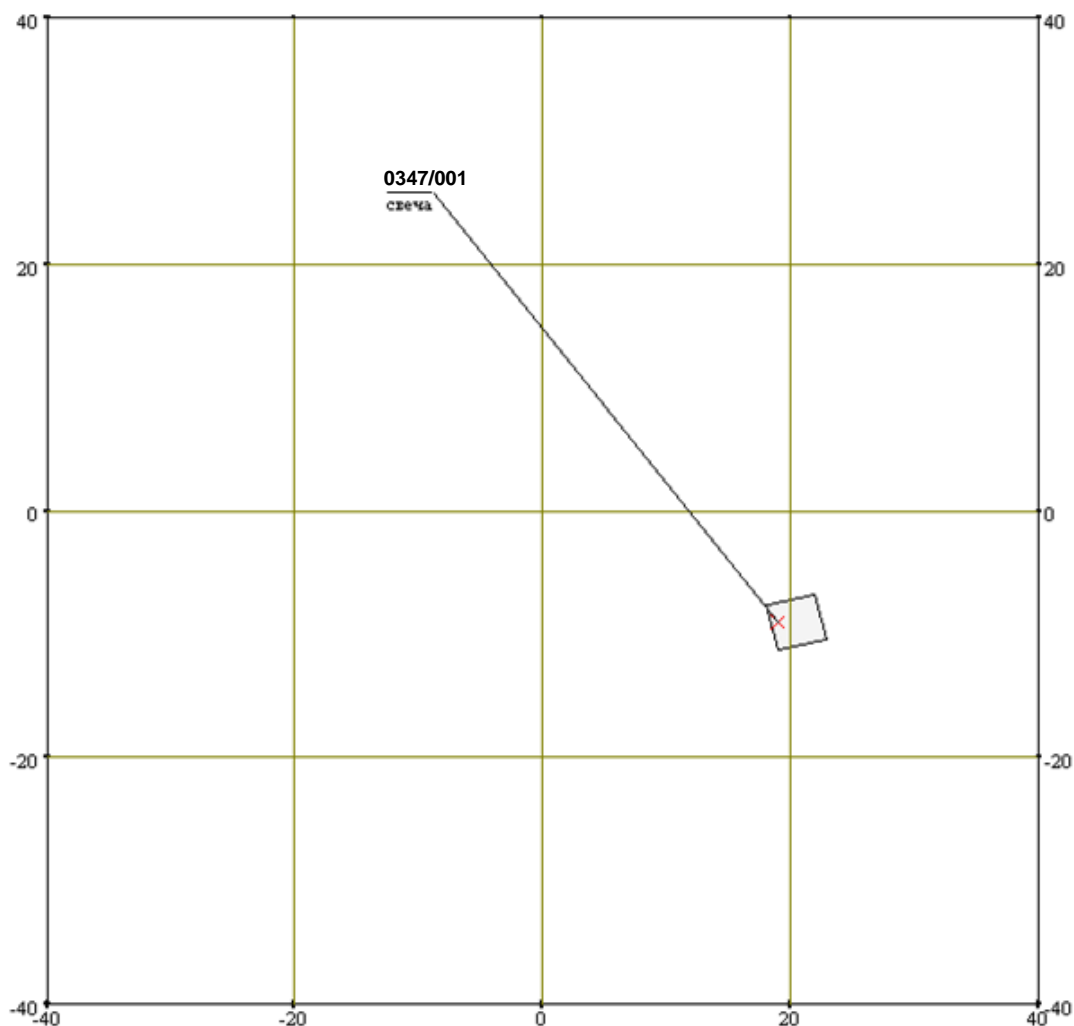
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №56 МГ-отвод КУ г/о к с.Свердловка 0 км
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

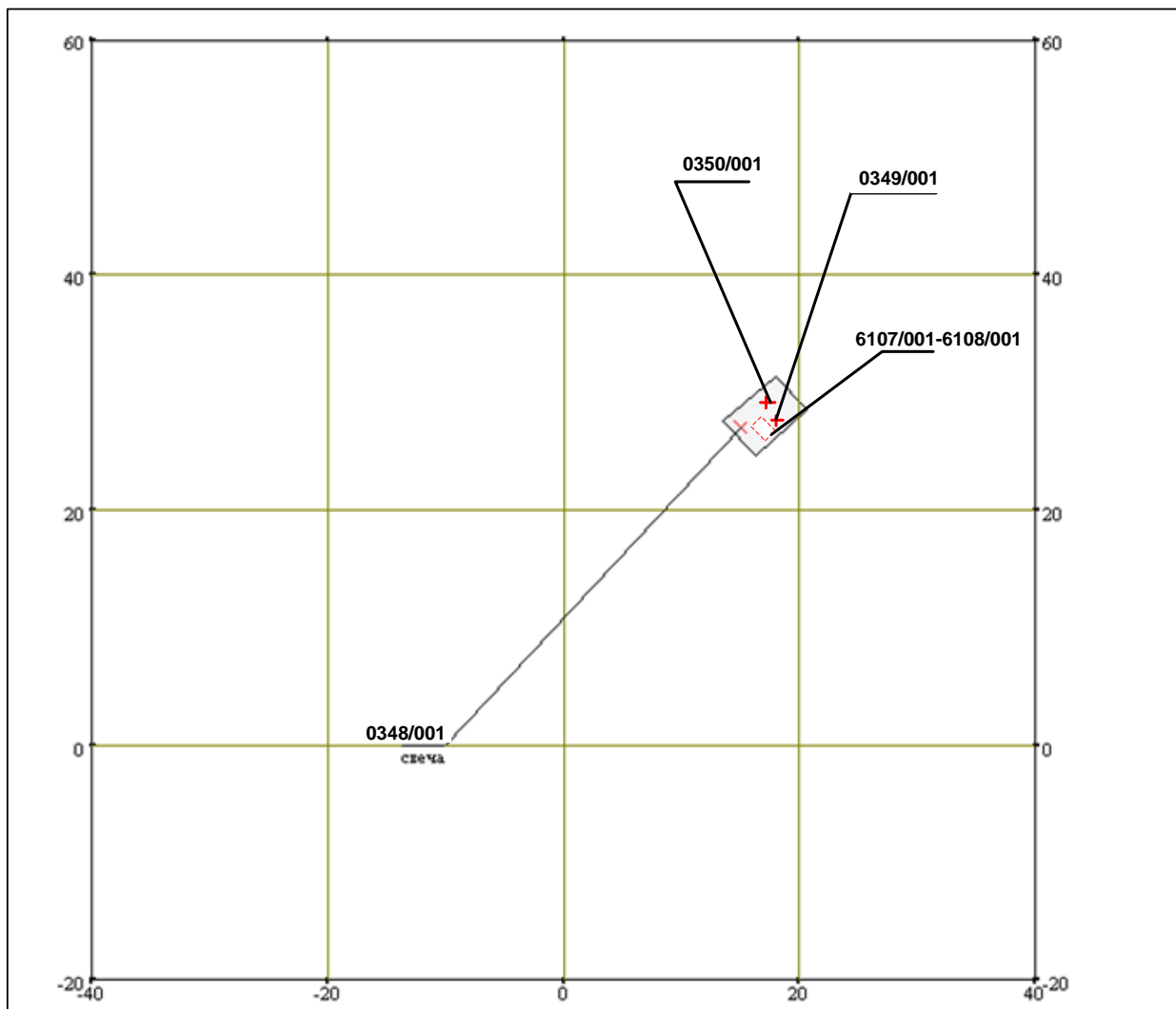
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №57 МГ-отвод КУ 0 км г/о г. Житикара
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

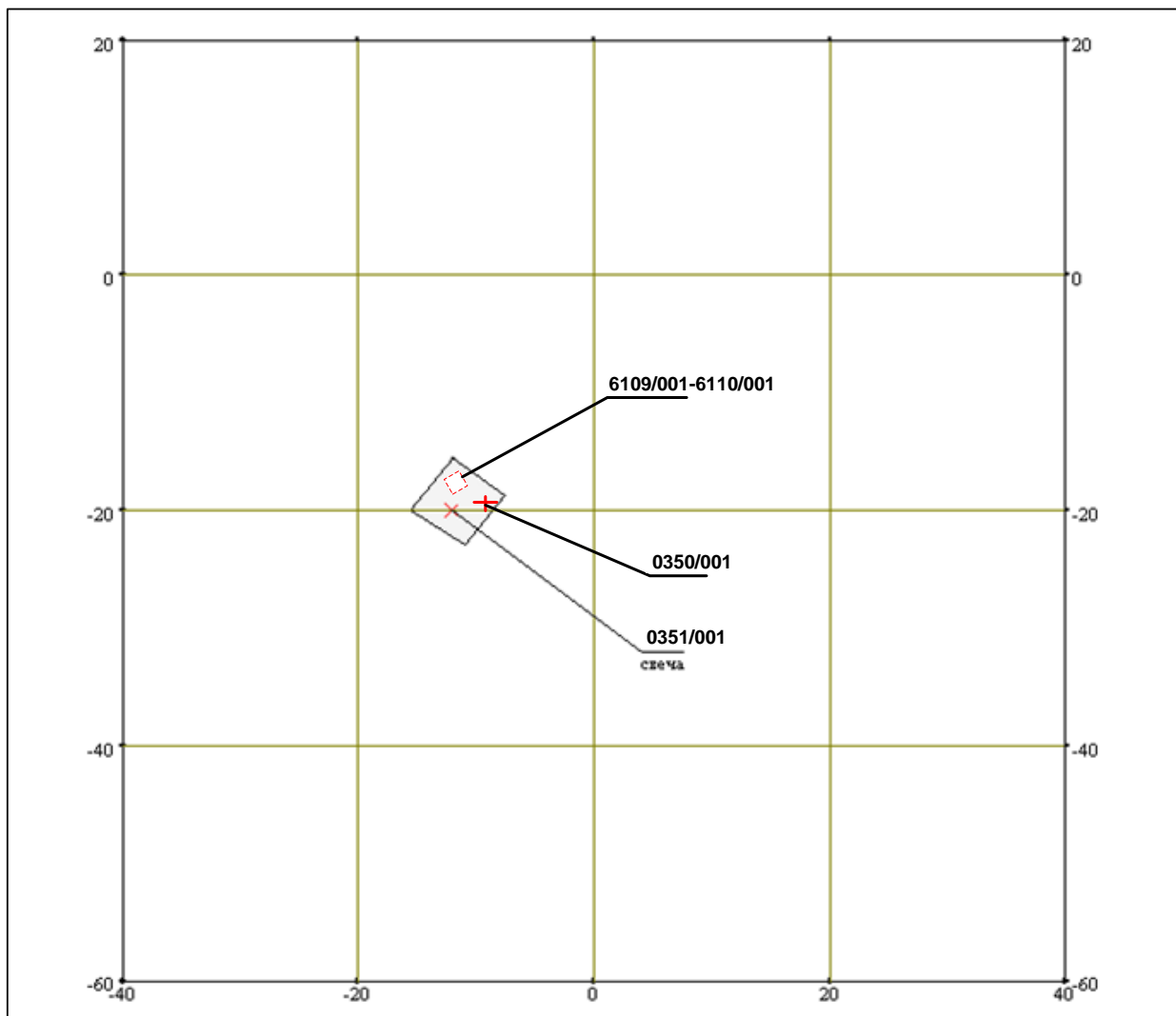
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №58 МГ-отвод на КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о г. Житикара
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

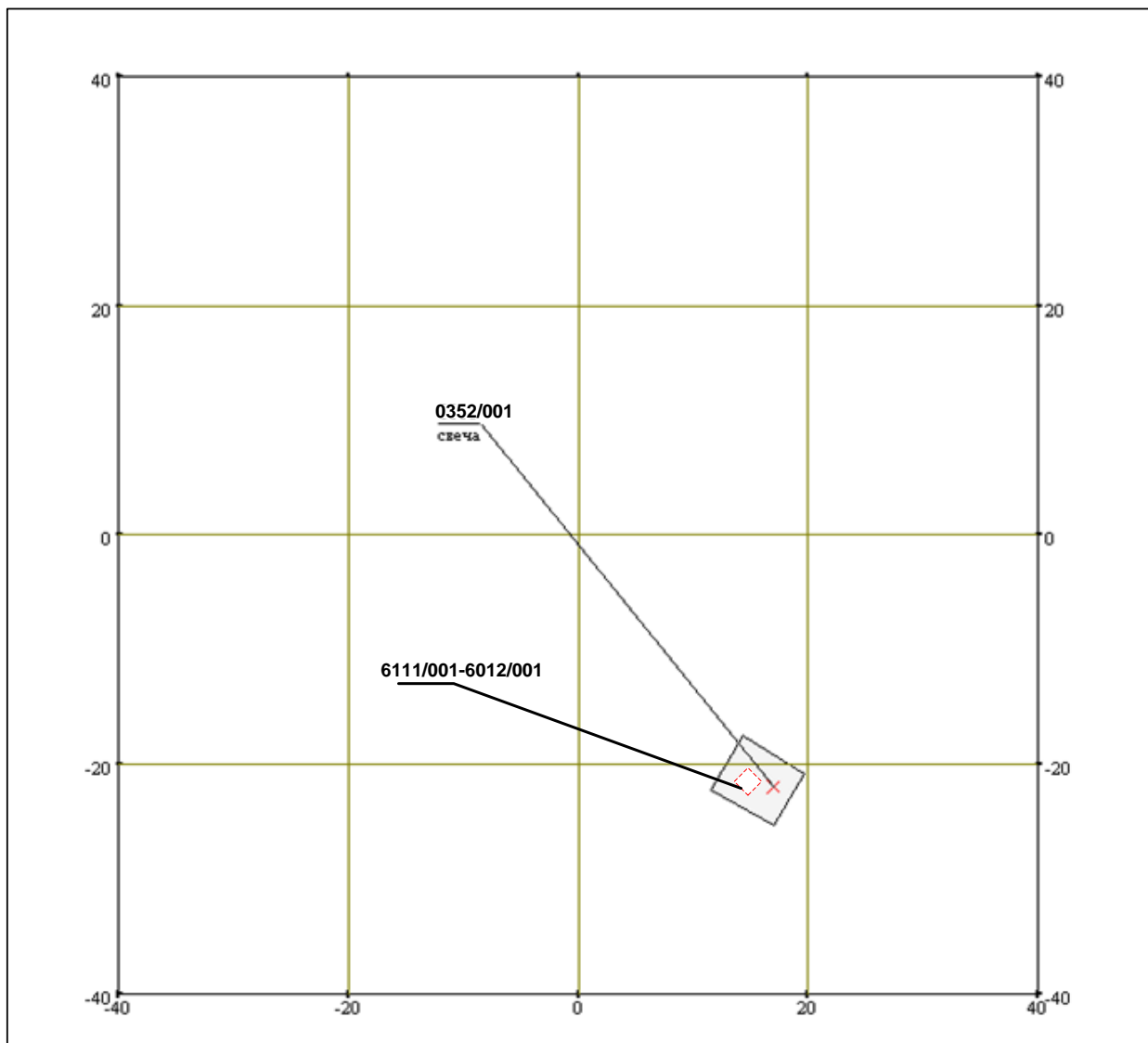
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №59 МГ-отвод КУ 0 км Лисаковск
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

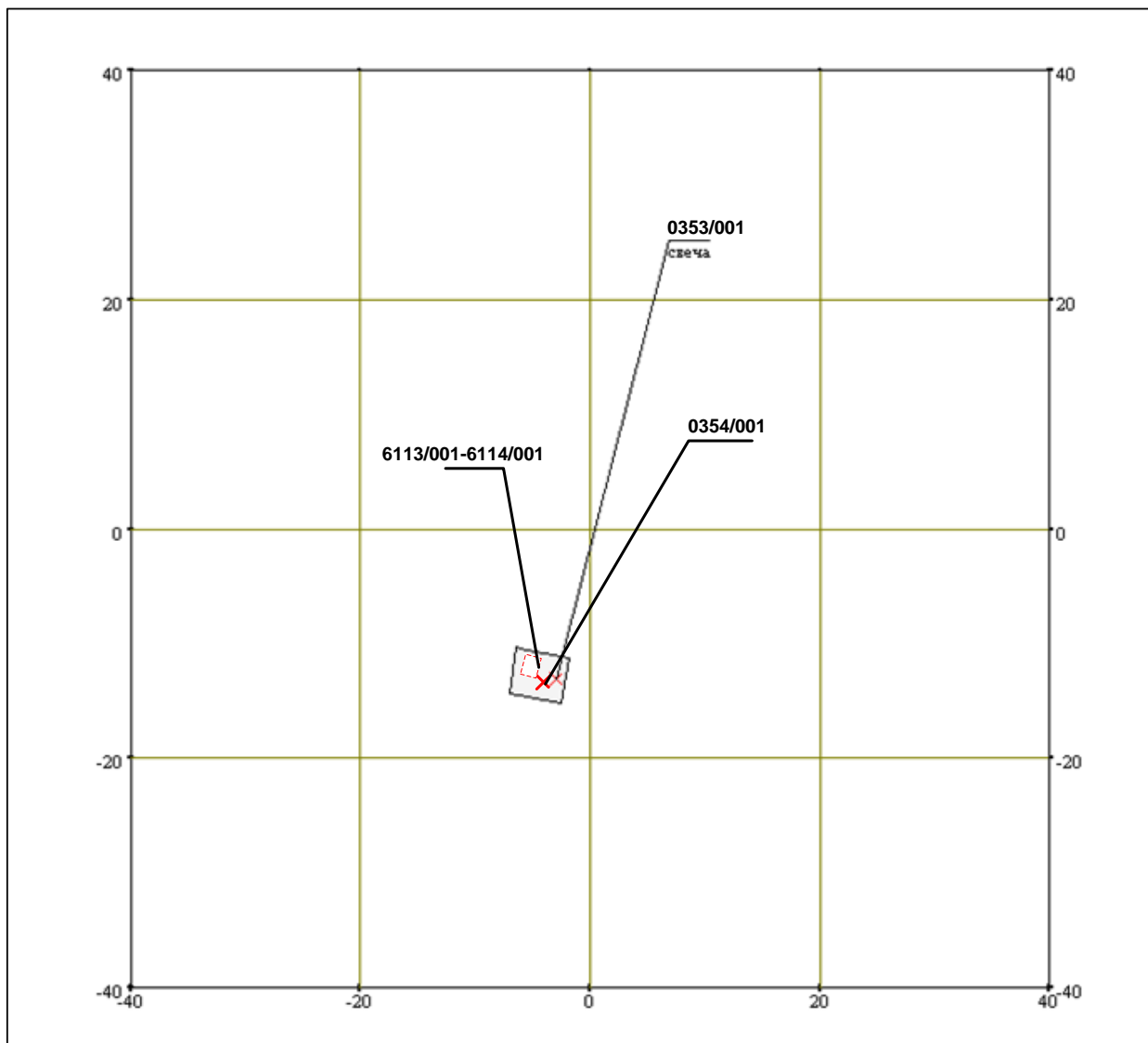
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №60 МГ-отвод на КУ 0 км Аятский, Денисовский район
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

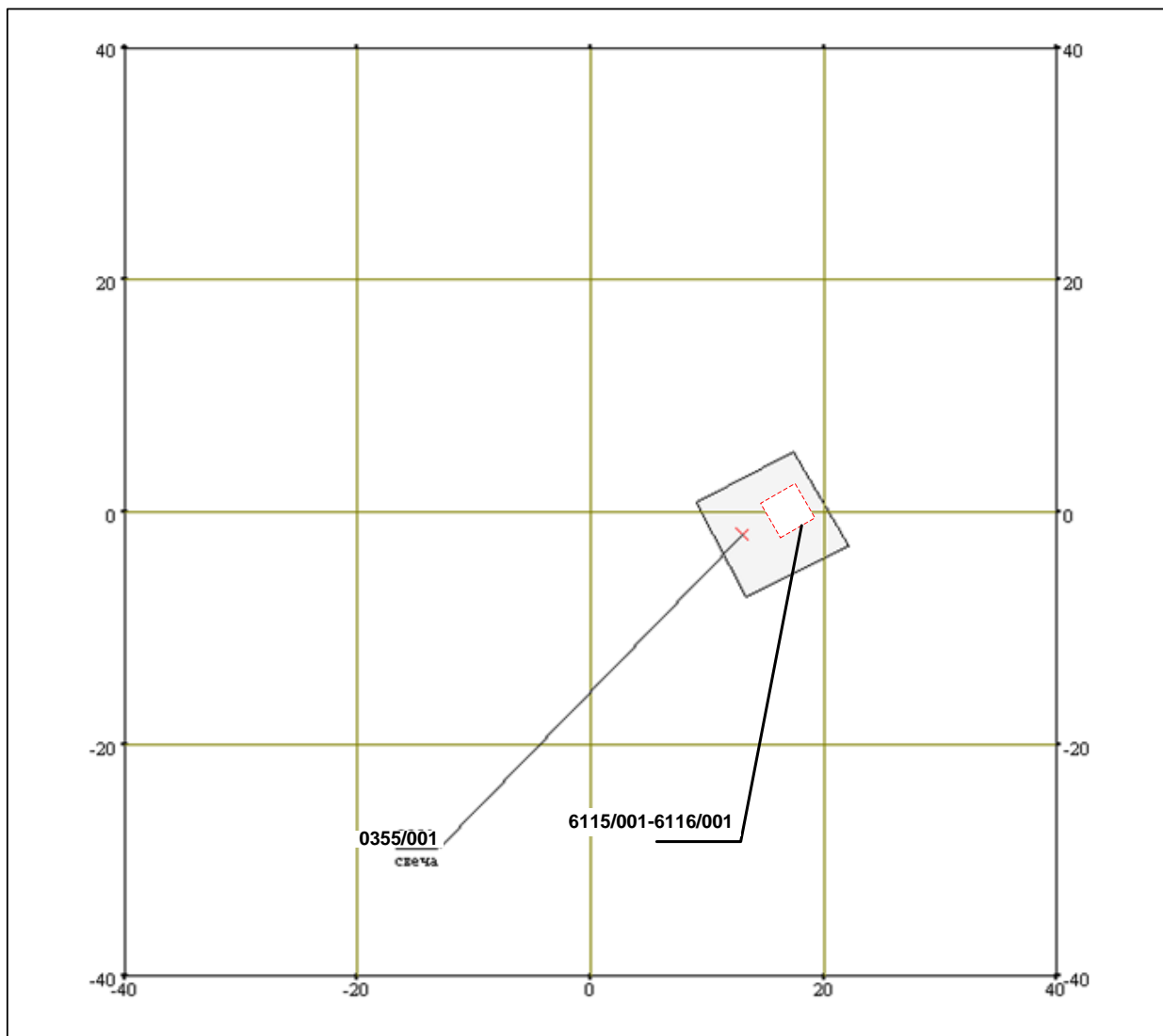
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №61 МГ-отвод на КУ 12 км г/о к ГРС-2 г.Костанай
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

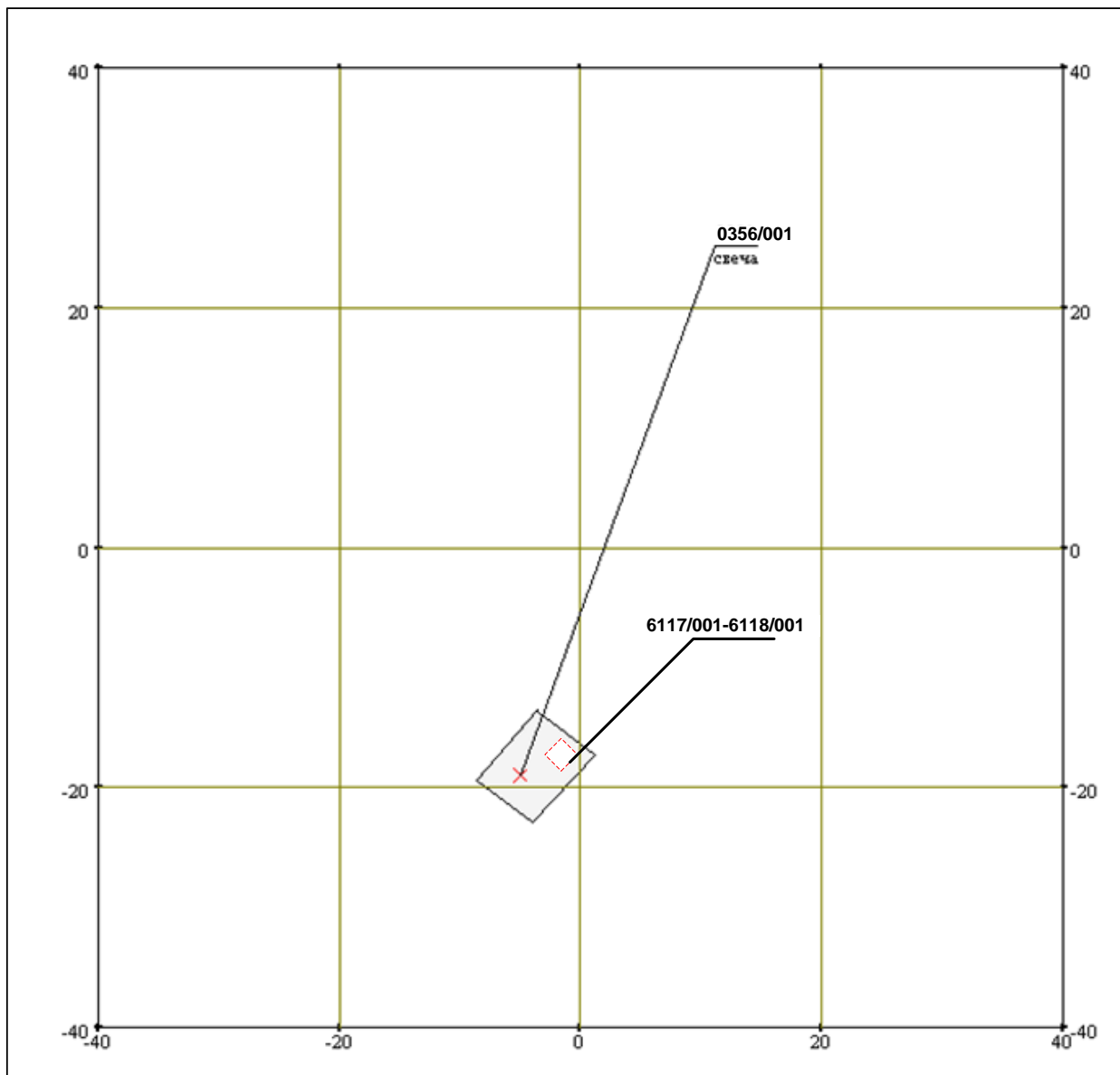
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №62 МГ-отвод на КУ 13 км г/о к ГРС-2 г.Костанай
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

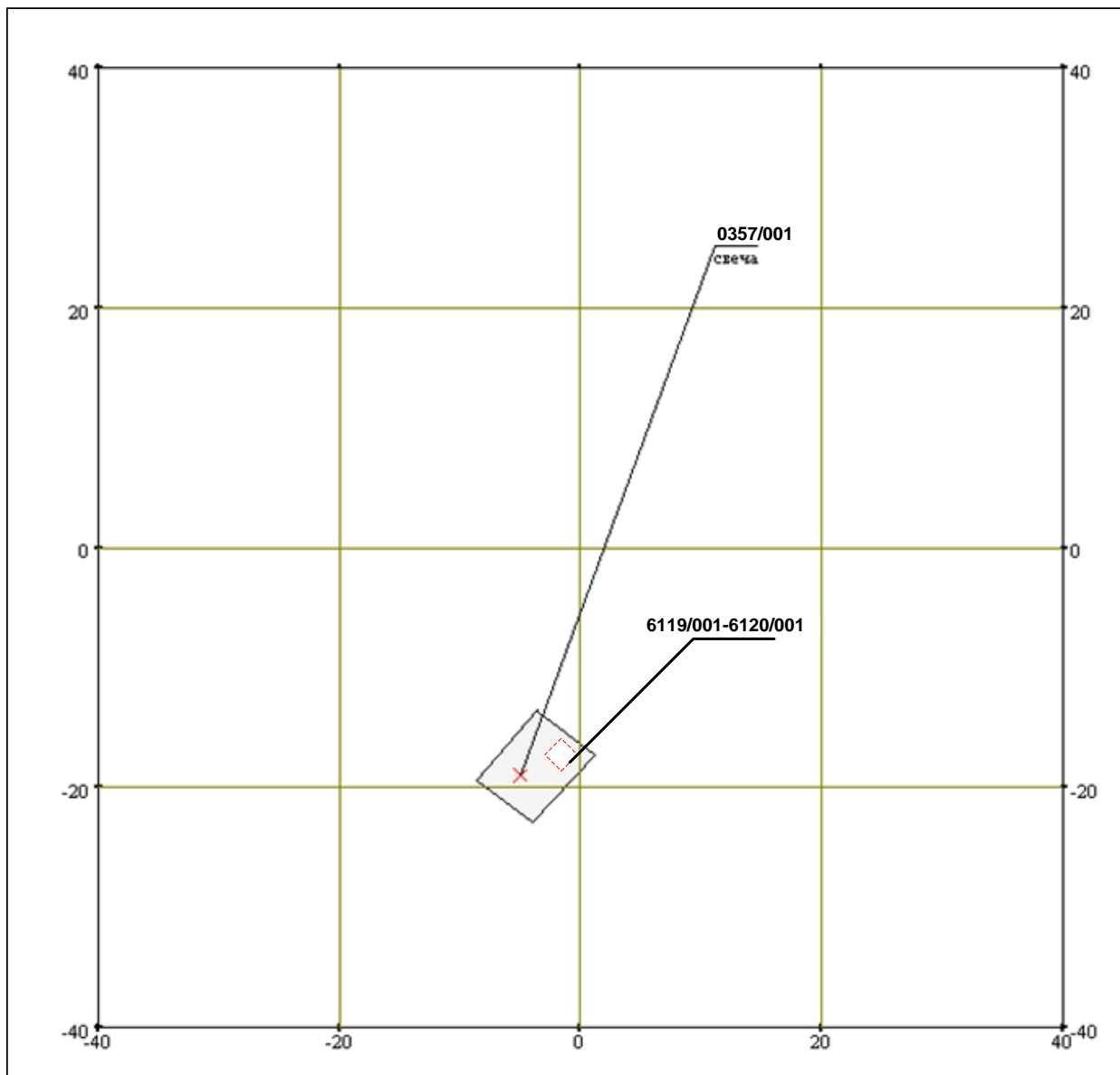
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №63 МГ-отвод на КУ г/о к С.Майский 11 км район Б.Майлина
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

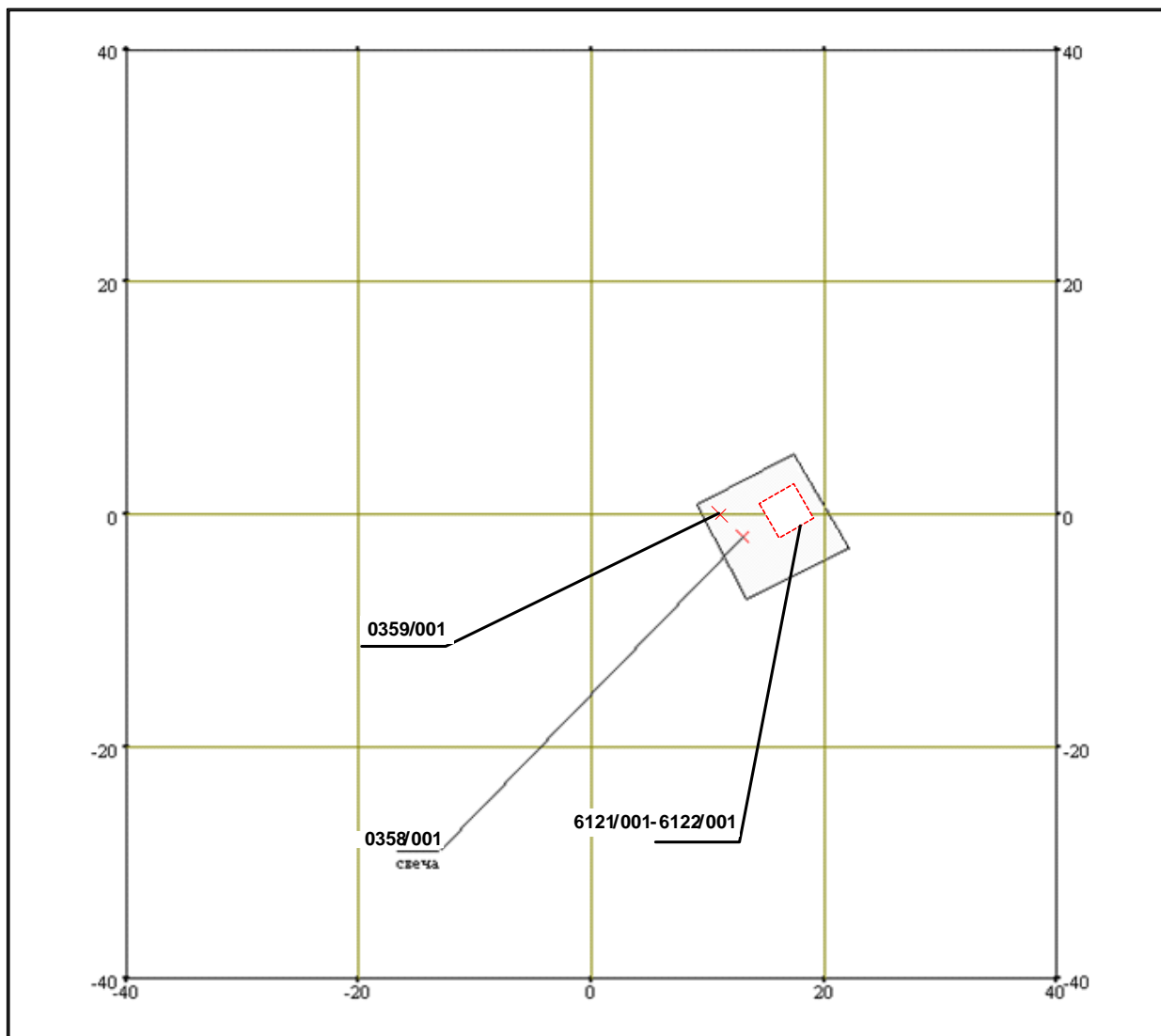
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №64 МГ-отвод на КУ г/о к С.Майский 11 км район Б.Майлина
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

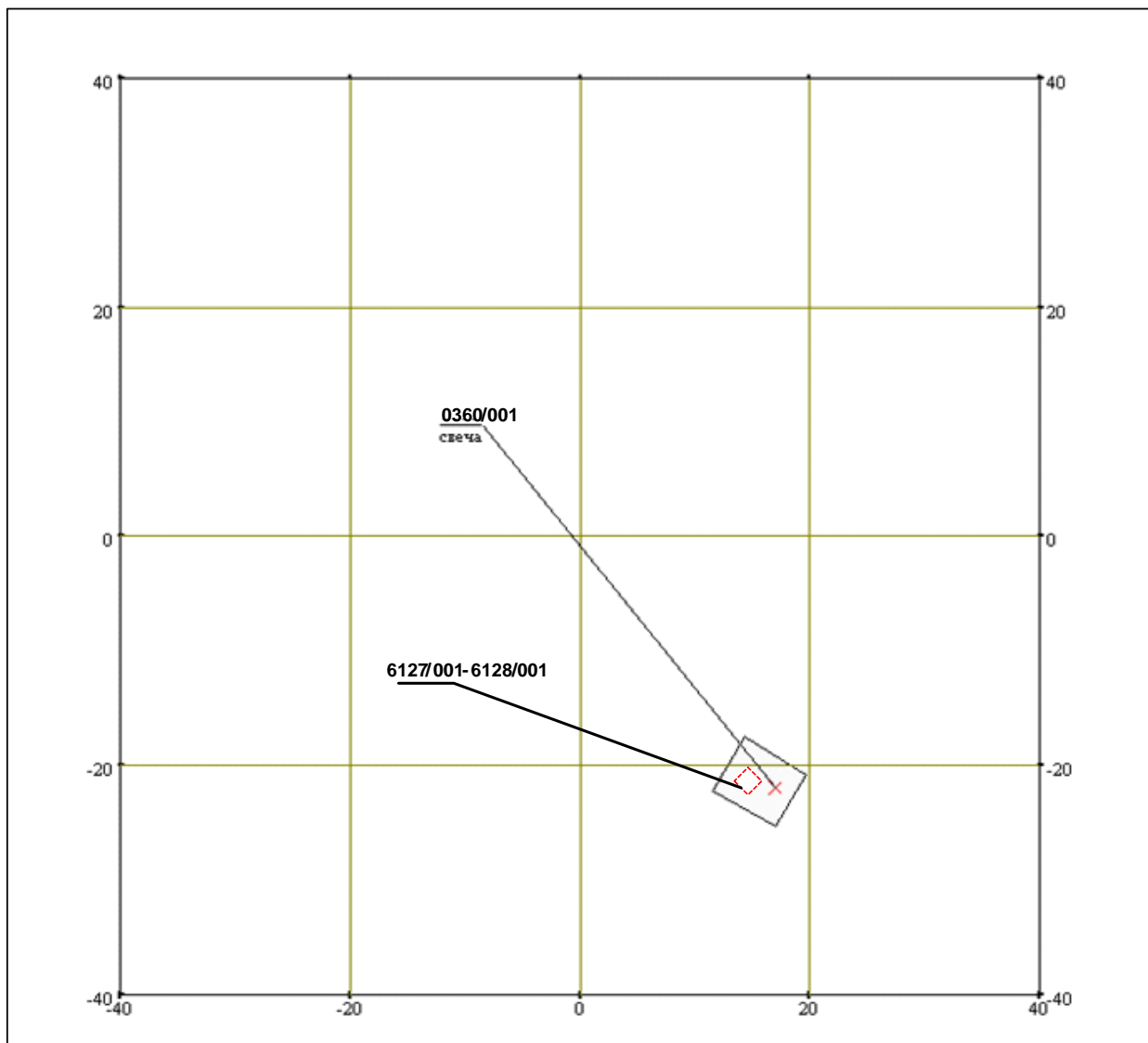
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №65 МГ-отвод на КУ 42 км, 72 км г/о к ГРС-2, г.Костанай
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

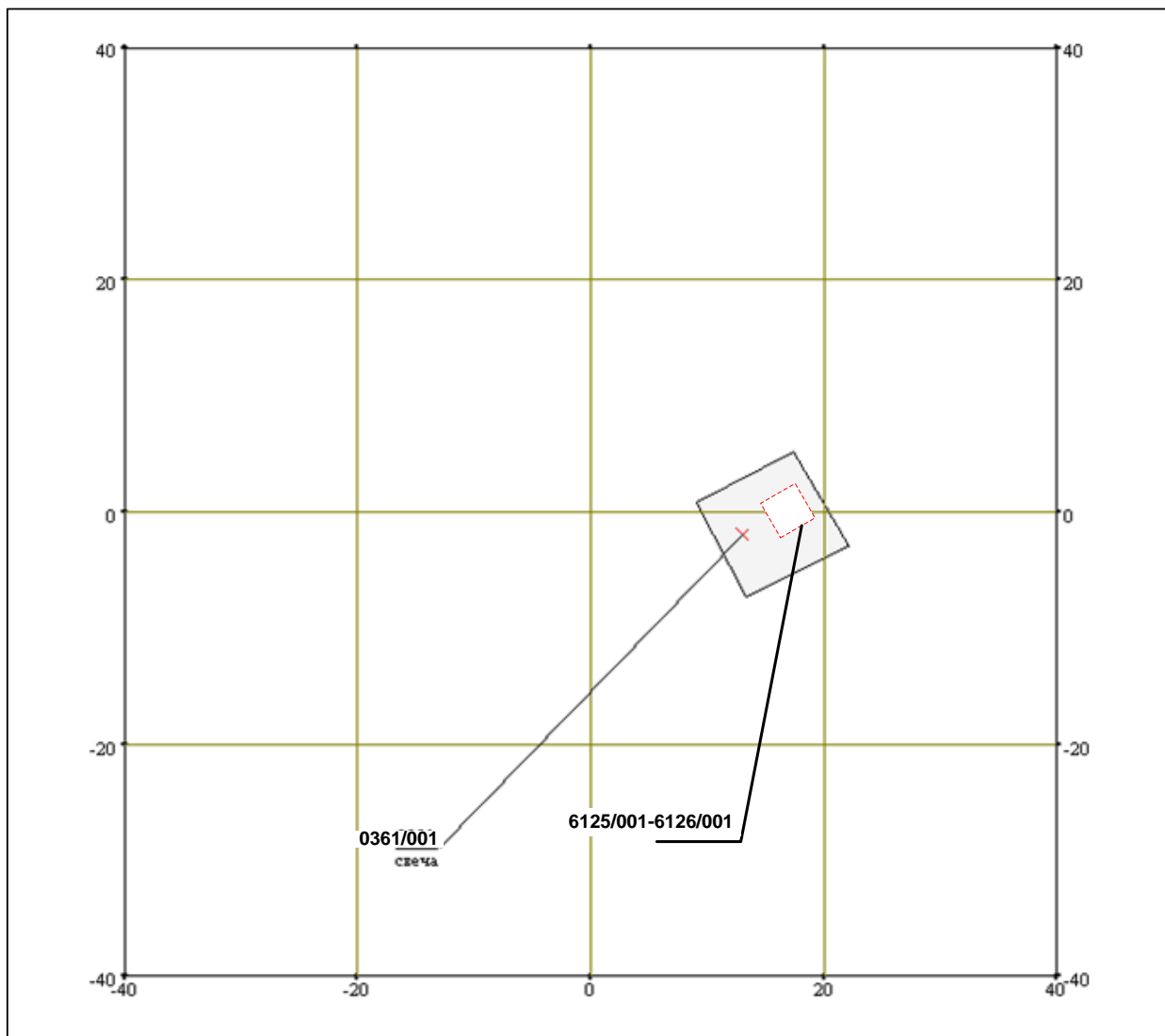
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №66 МГ-отвод на КУ 37 г/о к ГРС-3, г.Костанай
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

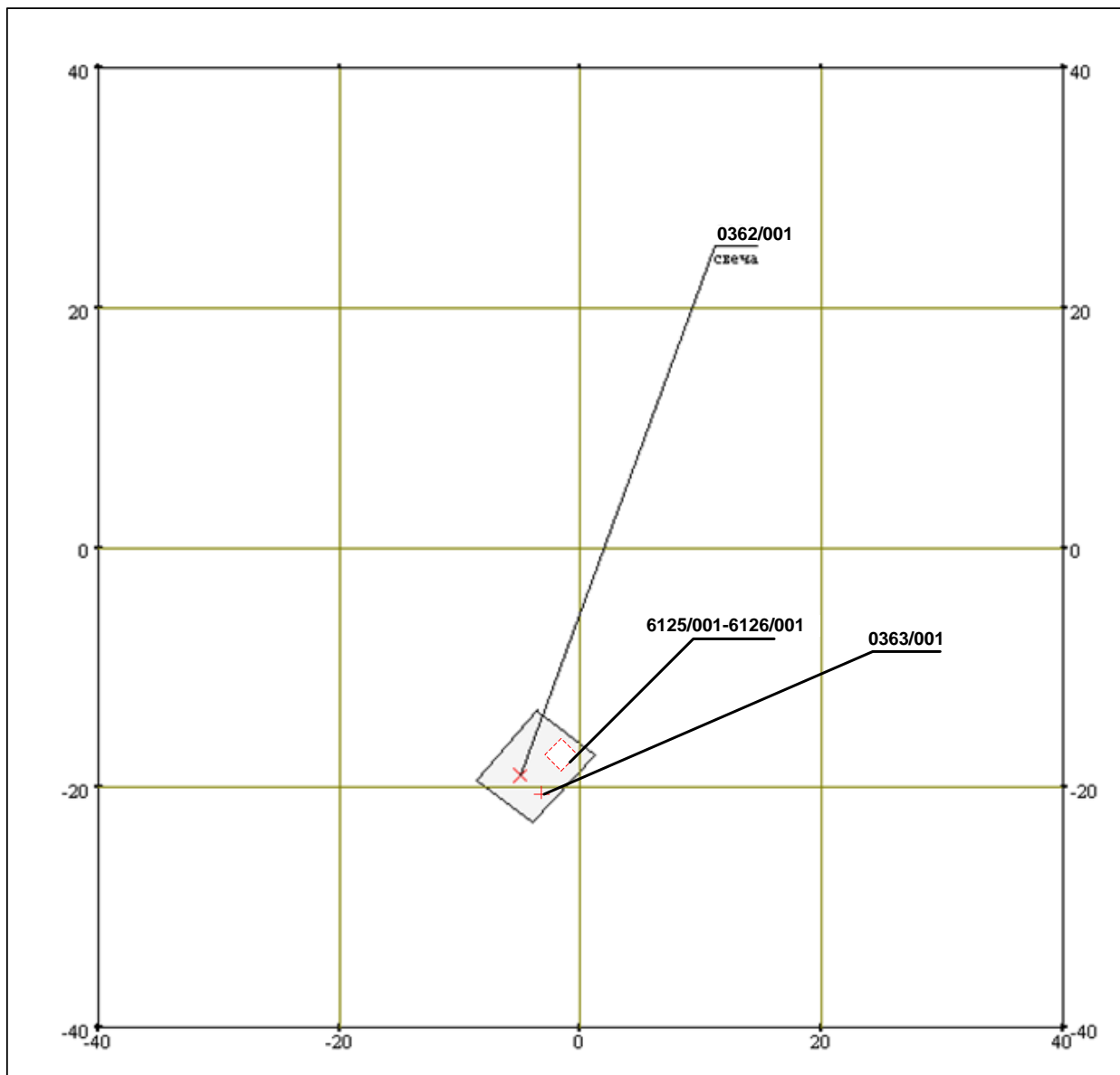
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №67 МГ-отвод на КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

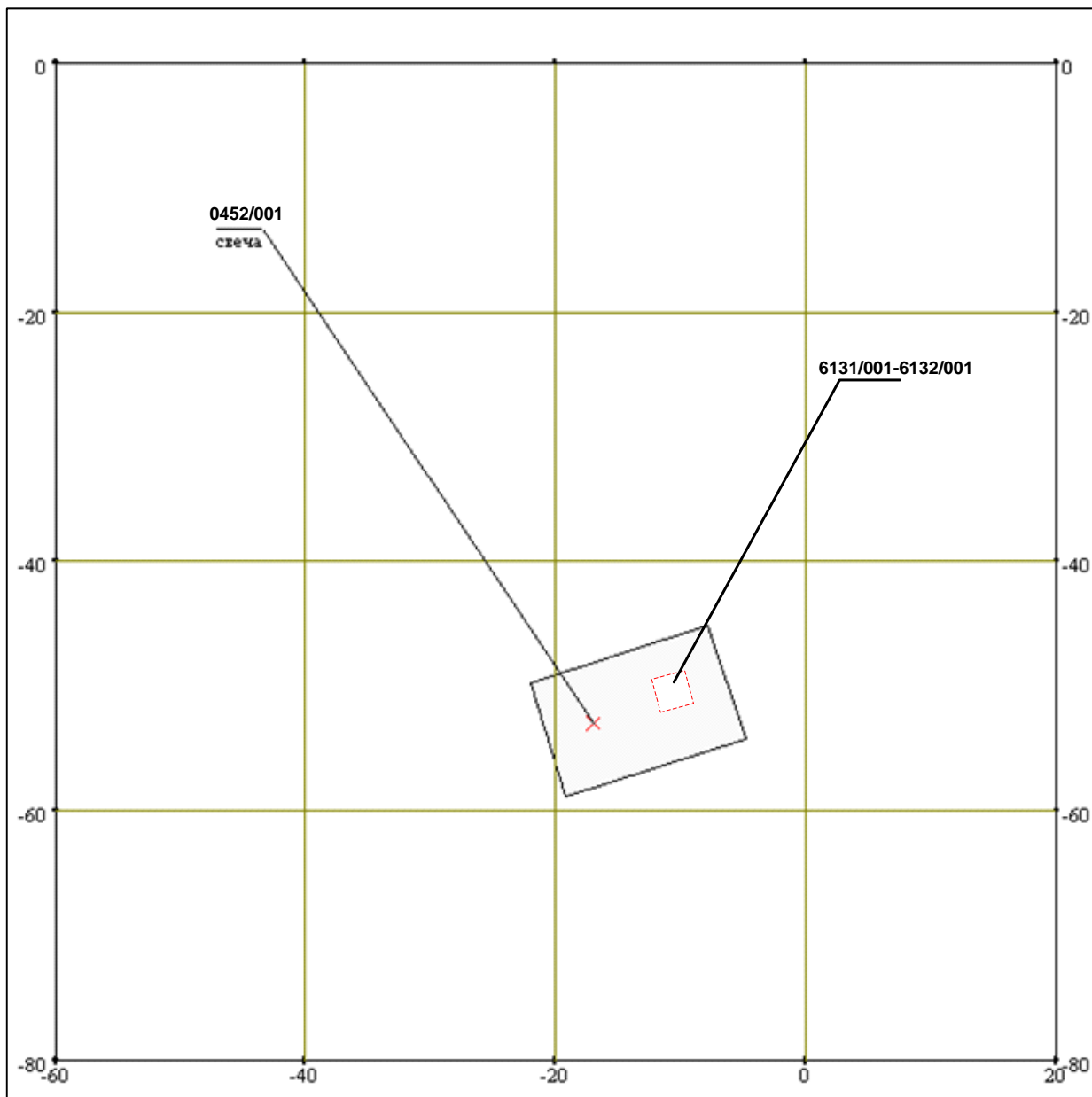
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №68 МГ-отвод на КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

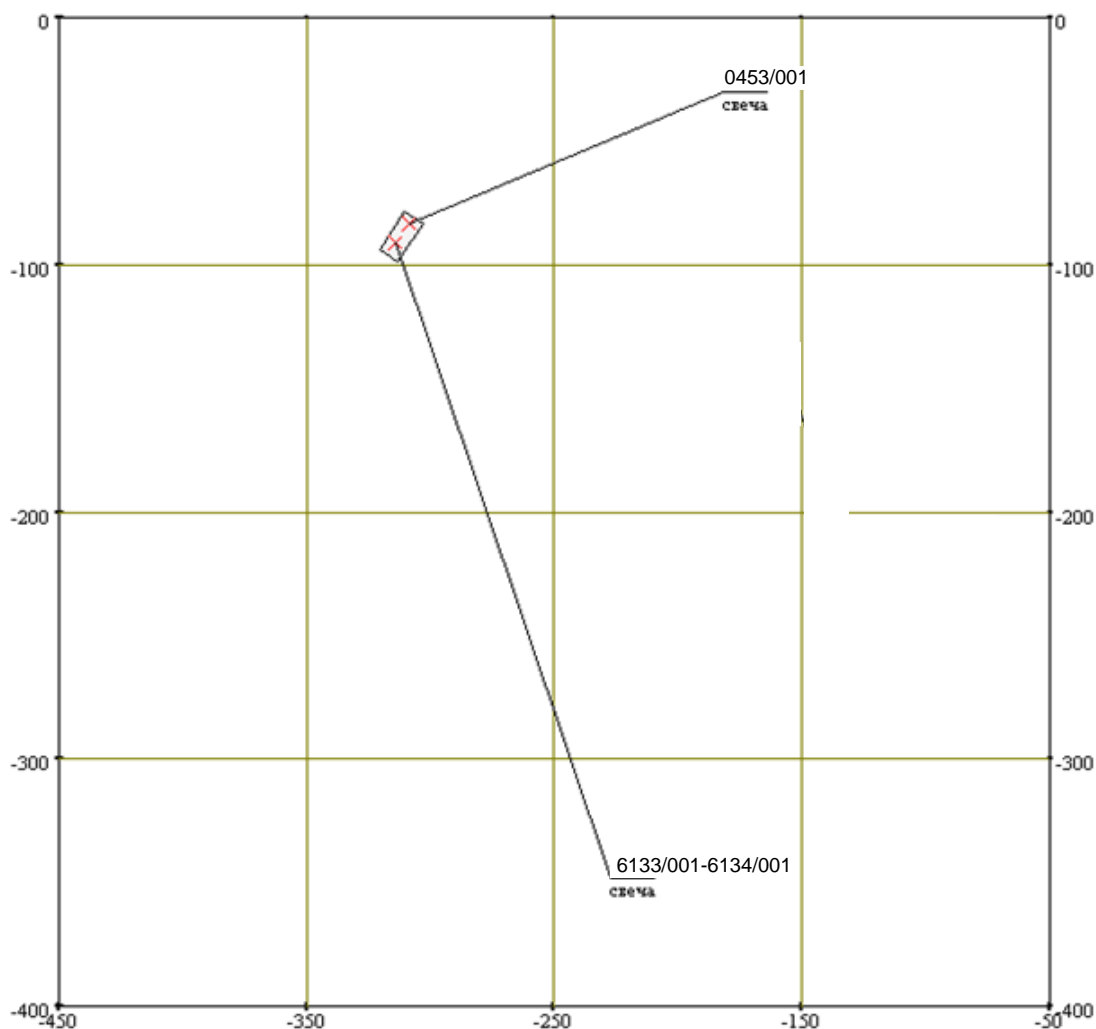
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №81 МГ-отвод на КУ 0 км г/о Николаевка (с.Асенкритовка)
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

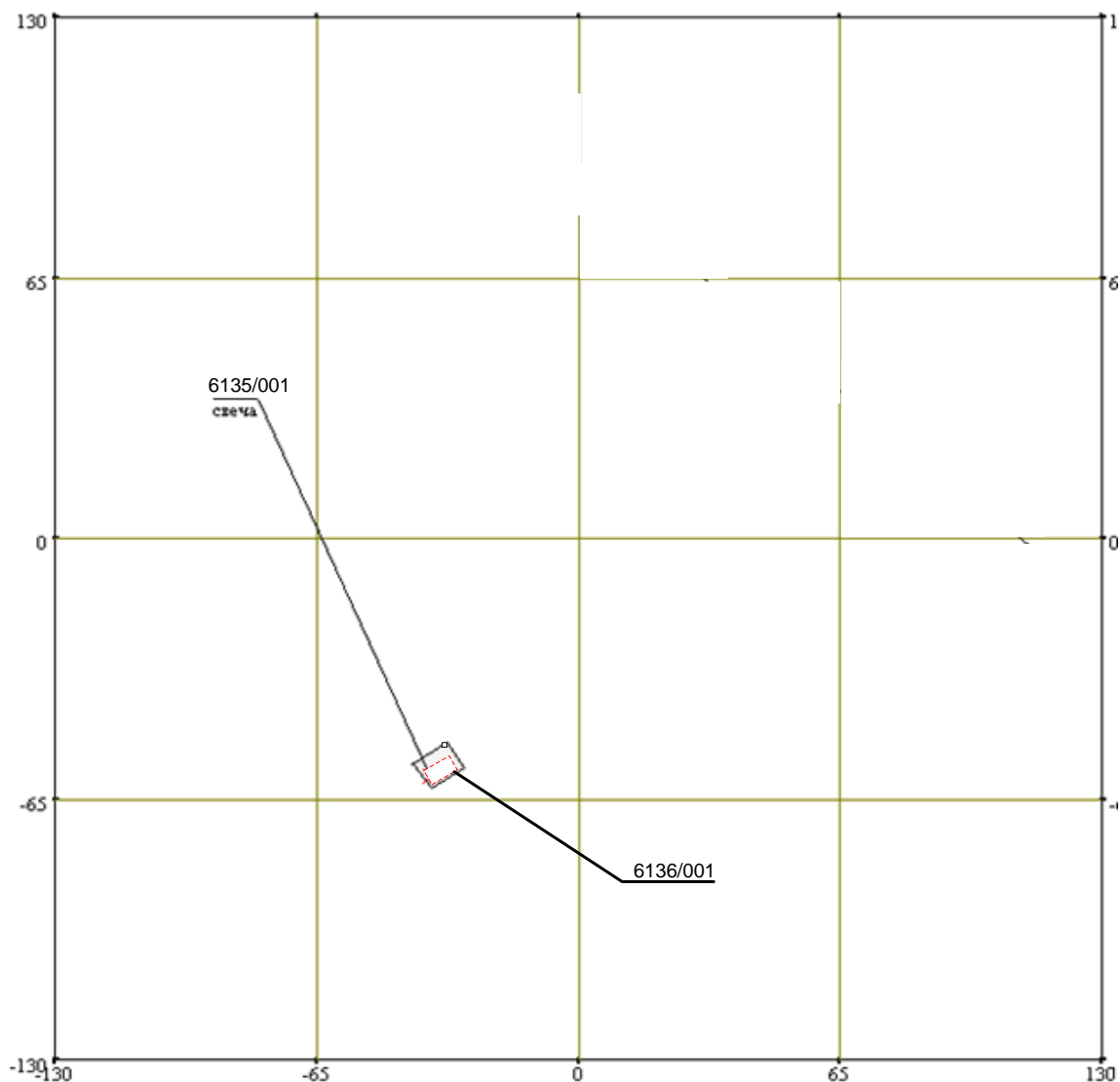
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №82 МГ-отвод на КУ 0 км г/о Крымский
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

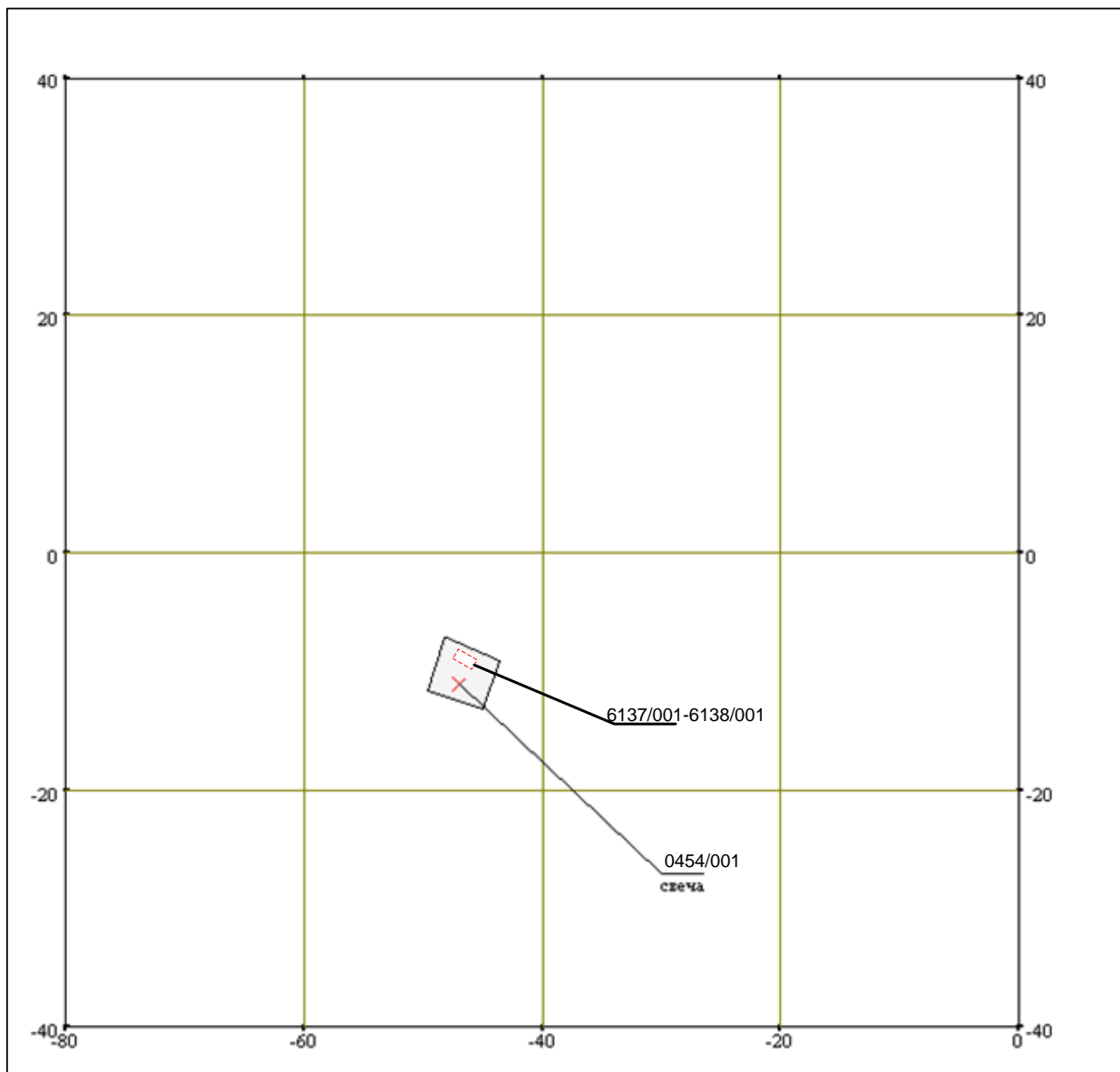
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №83 МГ-отвод на КУ 19 км г/о Лисаковск
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

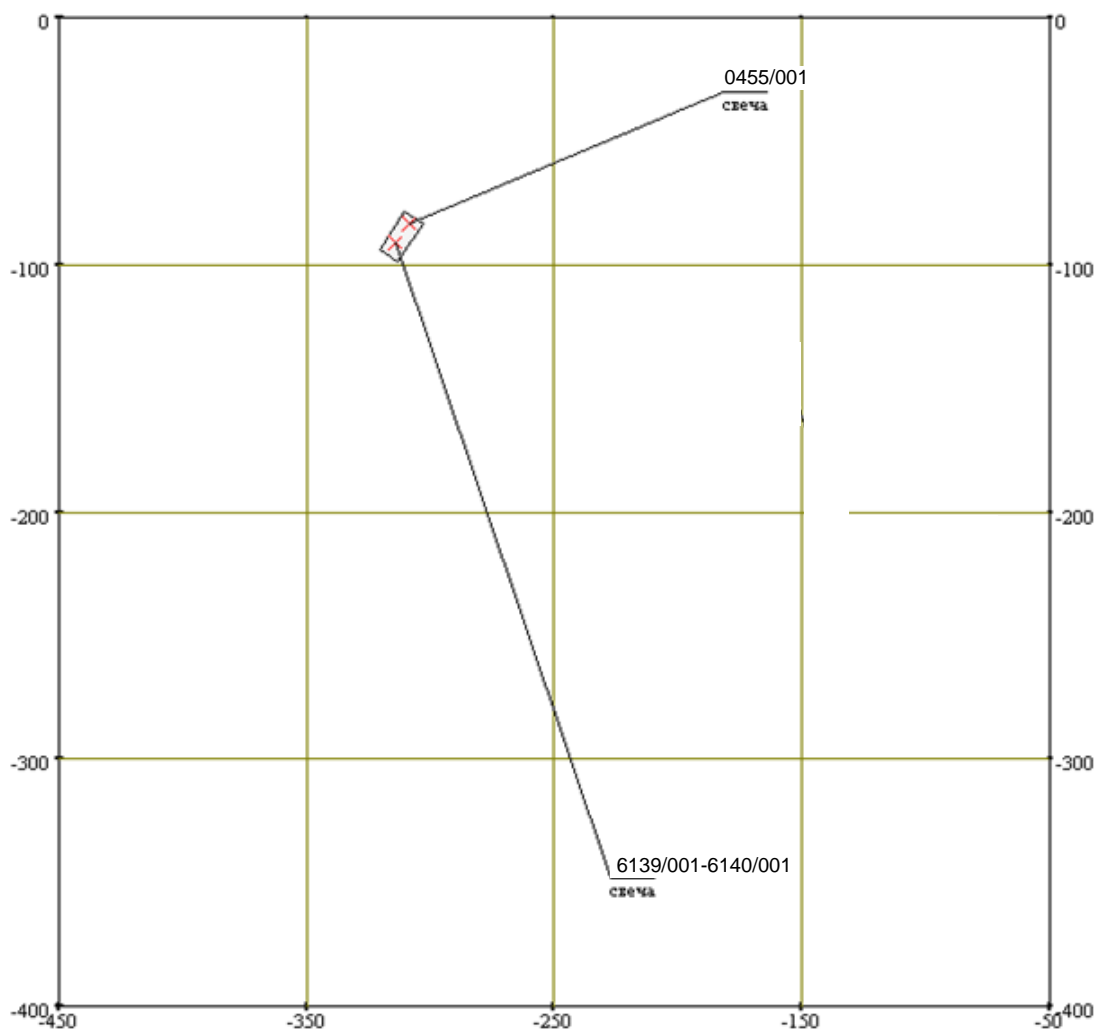
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №84 МГ-отвод на КУ 0 км к г/о ГРС-2 район Б.Майлина
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

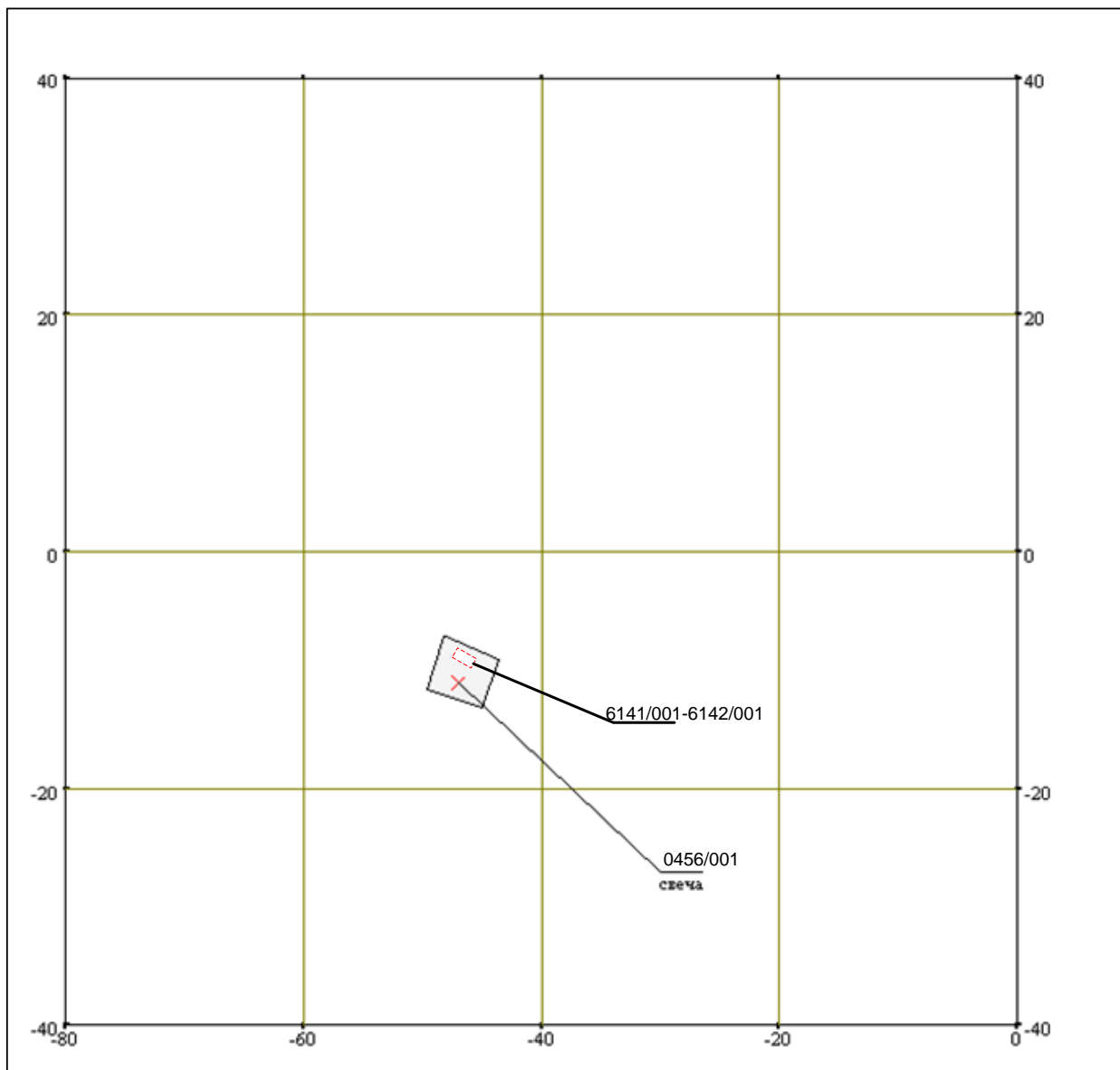
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №85 МГ-отвод на КУ 0 км к г/о ГРС-2 район Б.Майлина
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

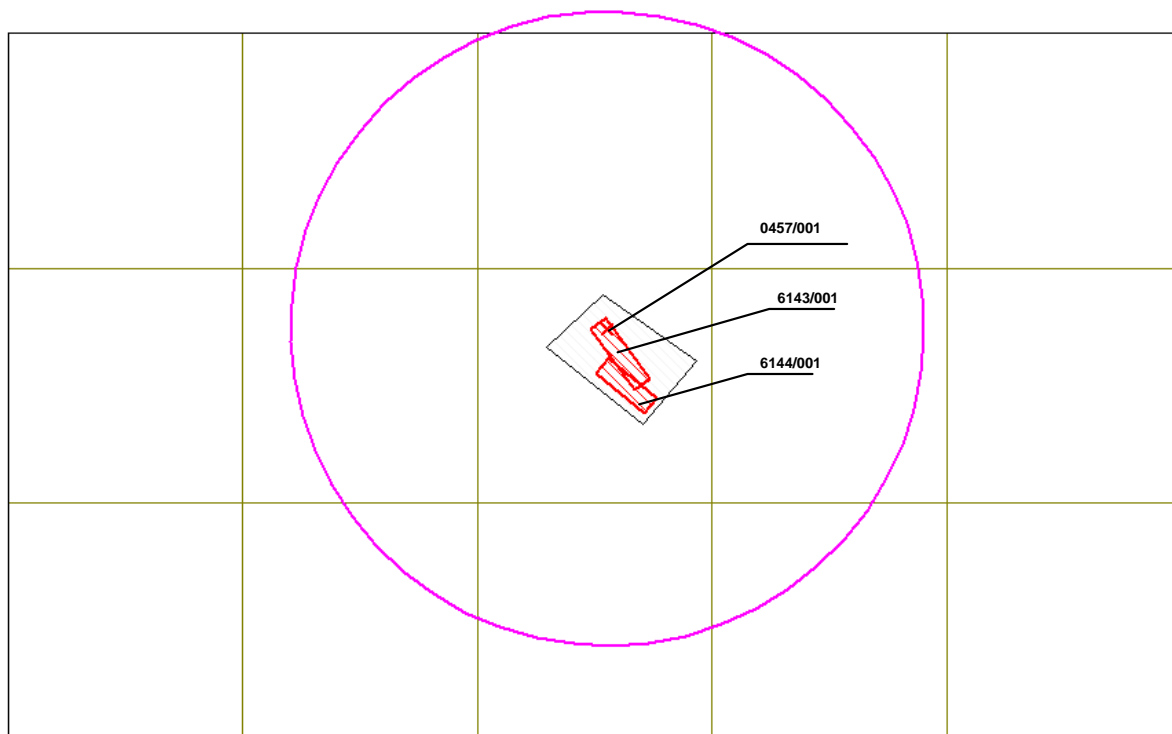
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №86 МГ-отвод на КУ 0 км к г/о Майколь
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

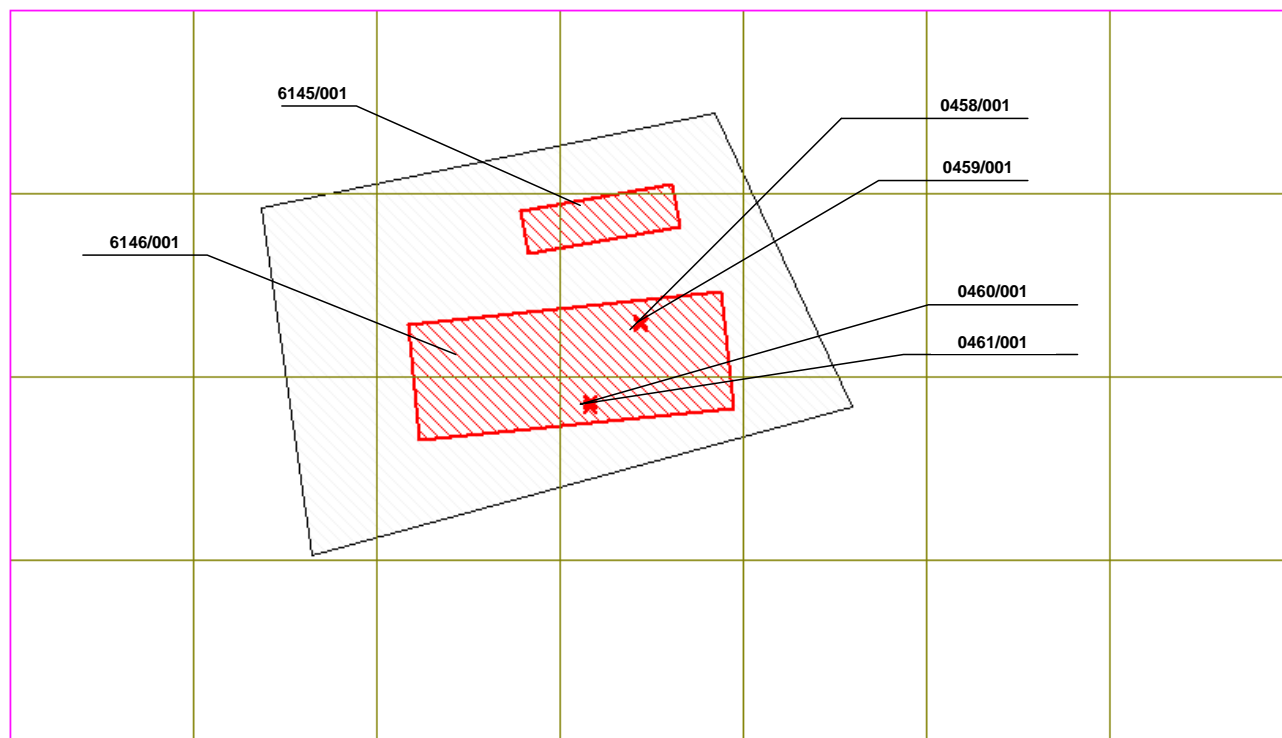
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №87 Узел пуска очистных устройств ВИС Д-820
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

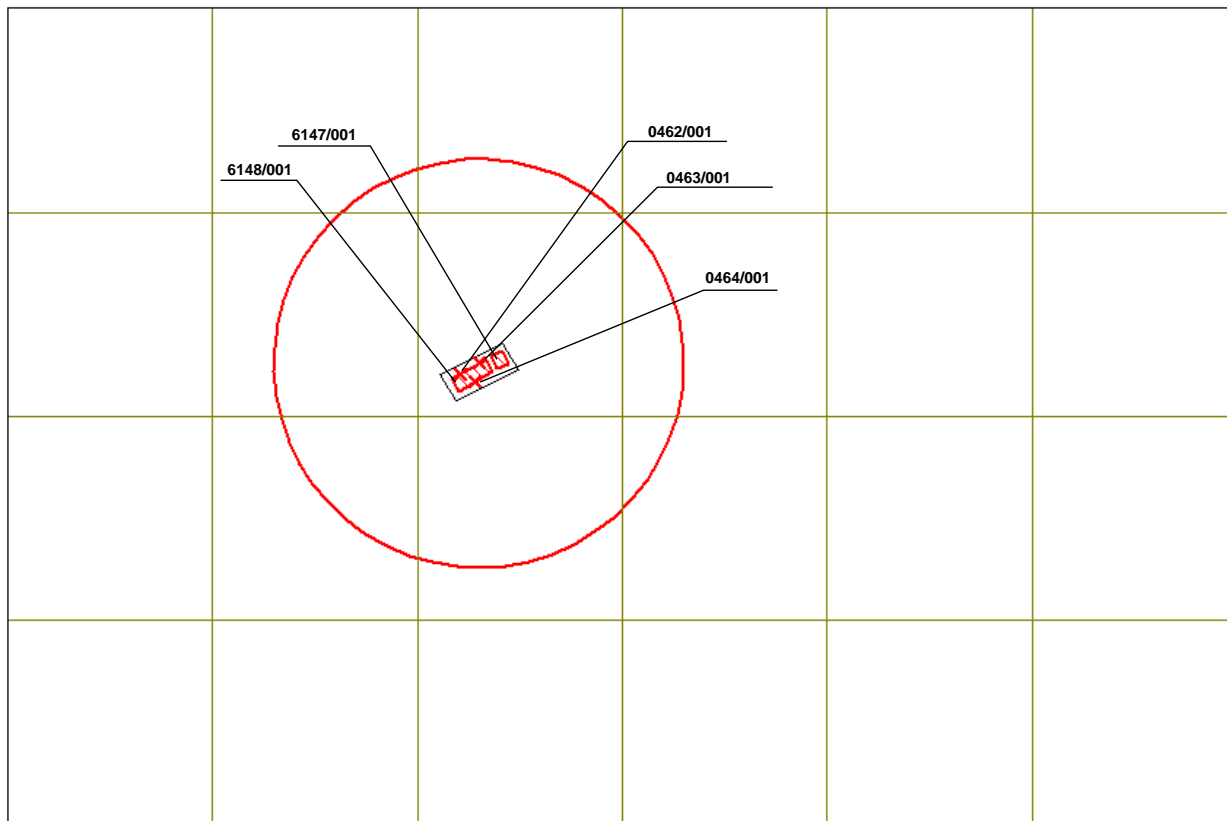
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №88 Узел пуска очистных устройств ВИС Д-820, Д-720
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №89 Узел пуска очистных устройств ВИС Д-720
Масштаб 1:500

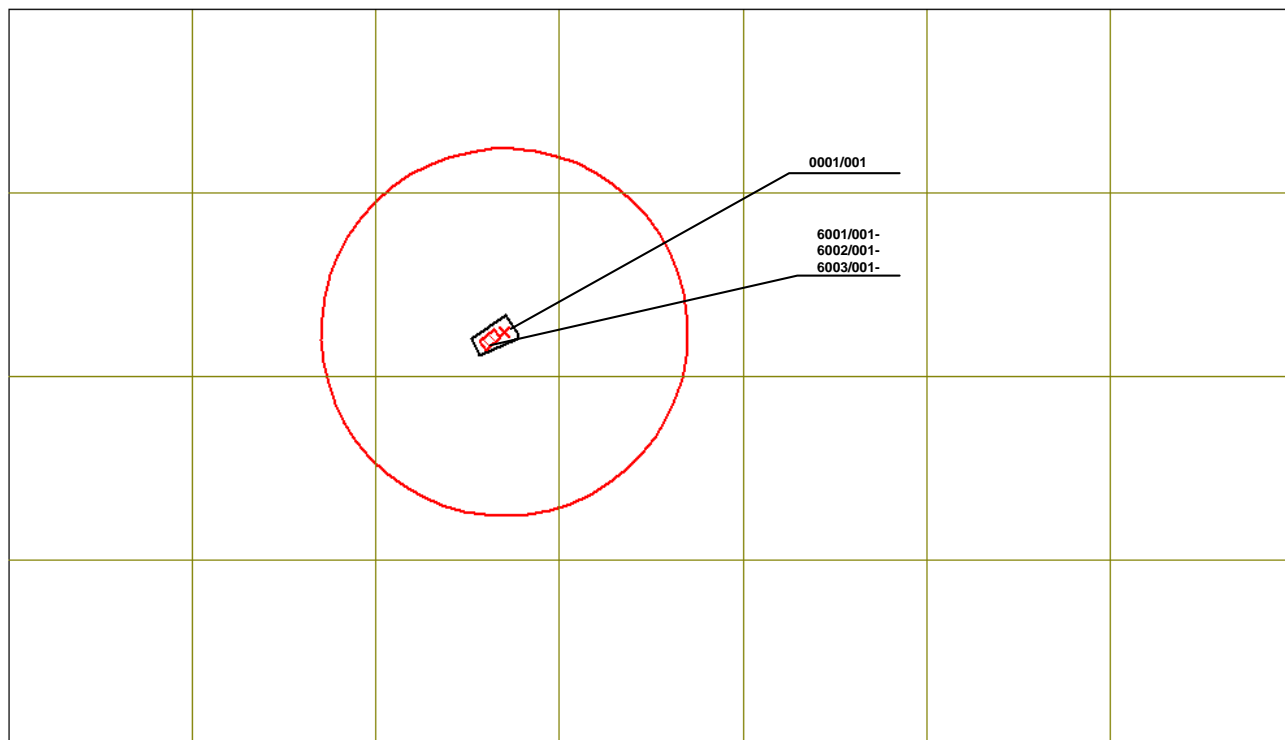


Условные обозначения:




- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

Ремонтные работы

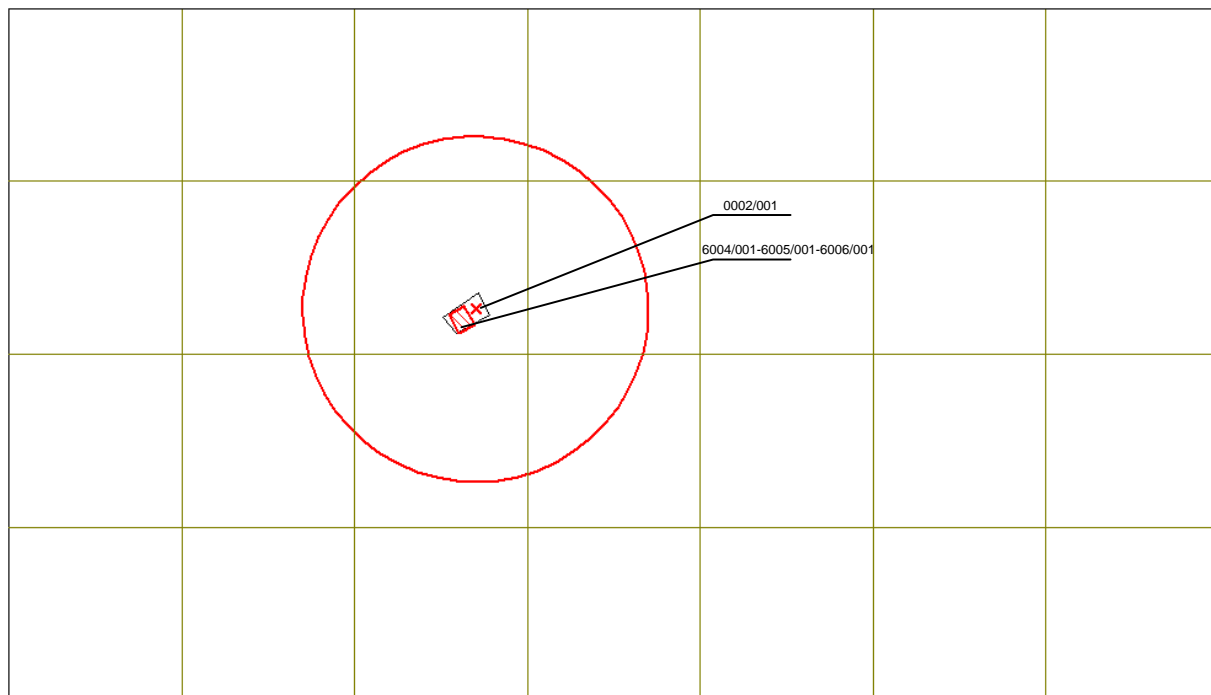
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №1 (Замена 45° отводов на 15° Ду720 на 157км, МГ "Карталы-
Рудный") район Б. Майлина. КУ -174 (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

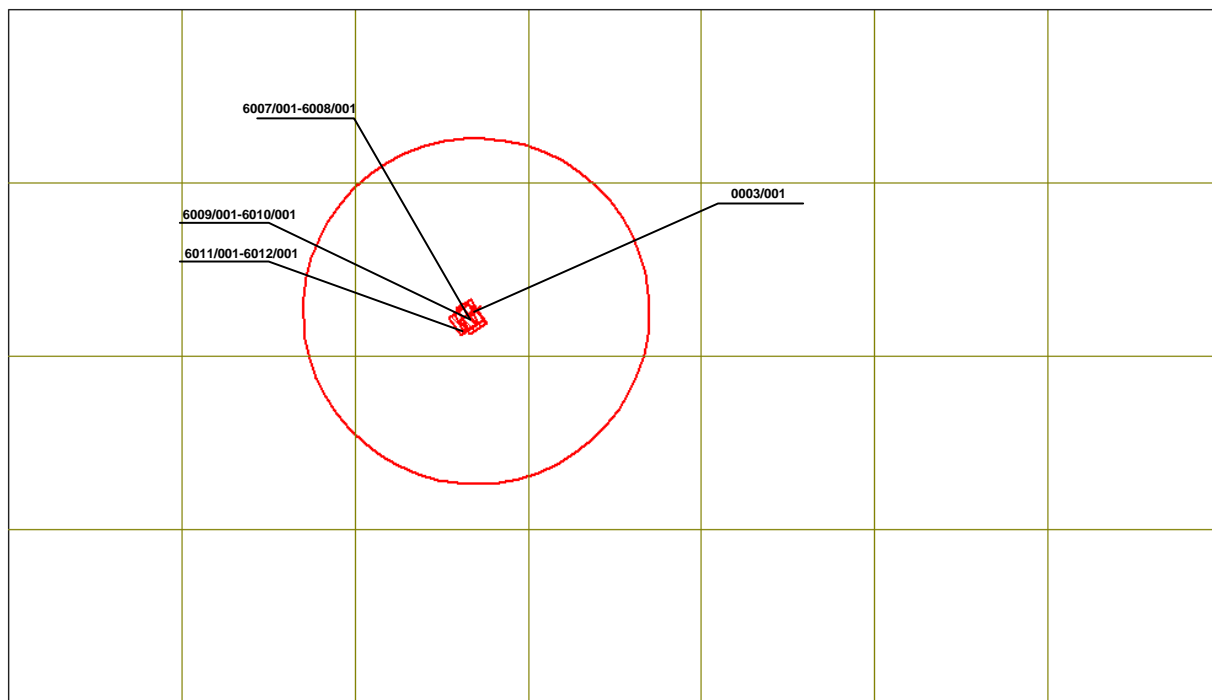
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №2 (Замена 90° отводов на 15° Ду720 на 174км МГ "Карталы-
Рудный") район Б.Майлина. КУ-174. (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

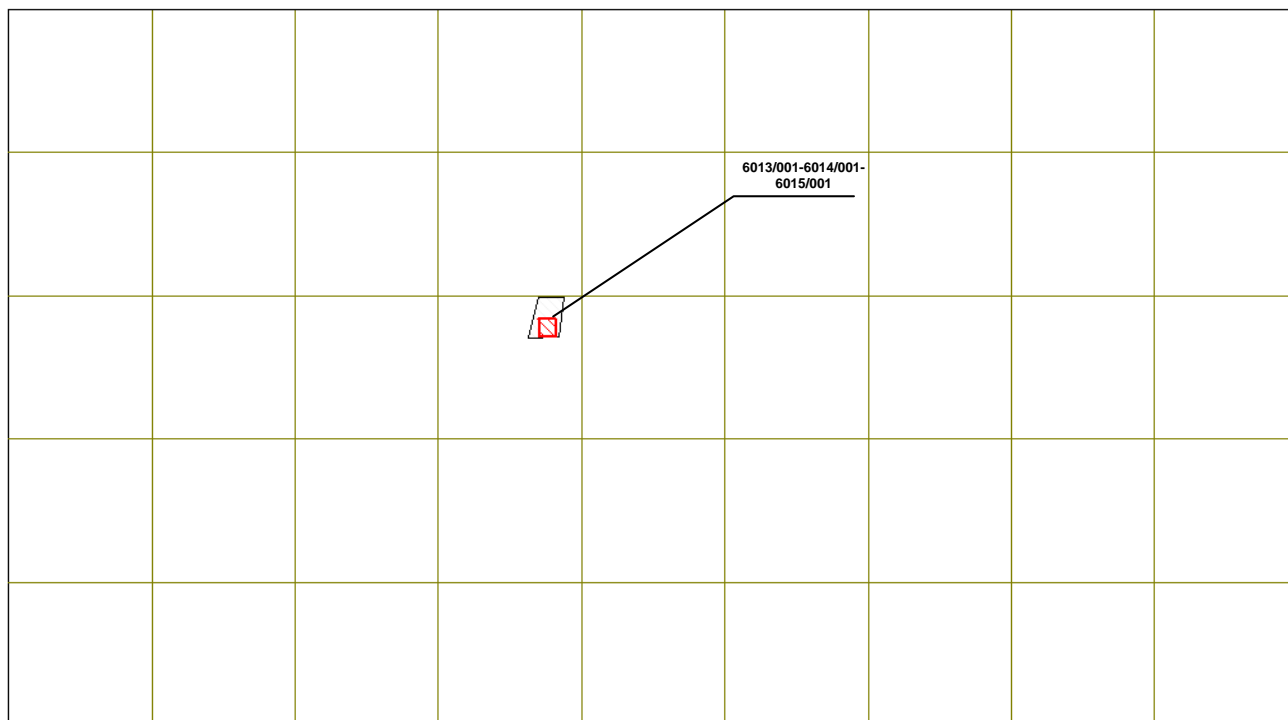
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №3 (Замена 90° отводов на 15° Ду720 на 174км МГ "Карталы-
Рудный") район Б.Майлина. КУ-174. (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

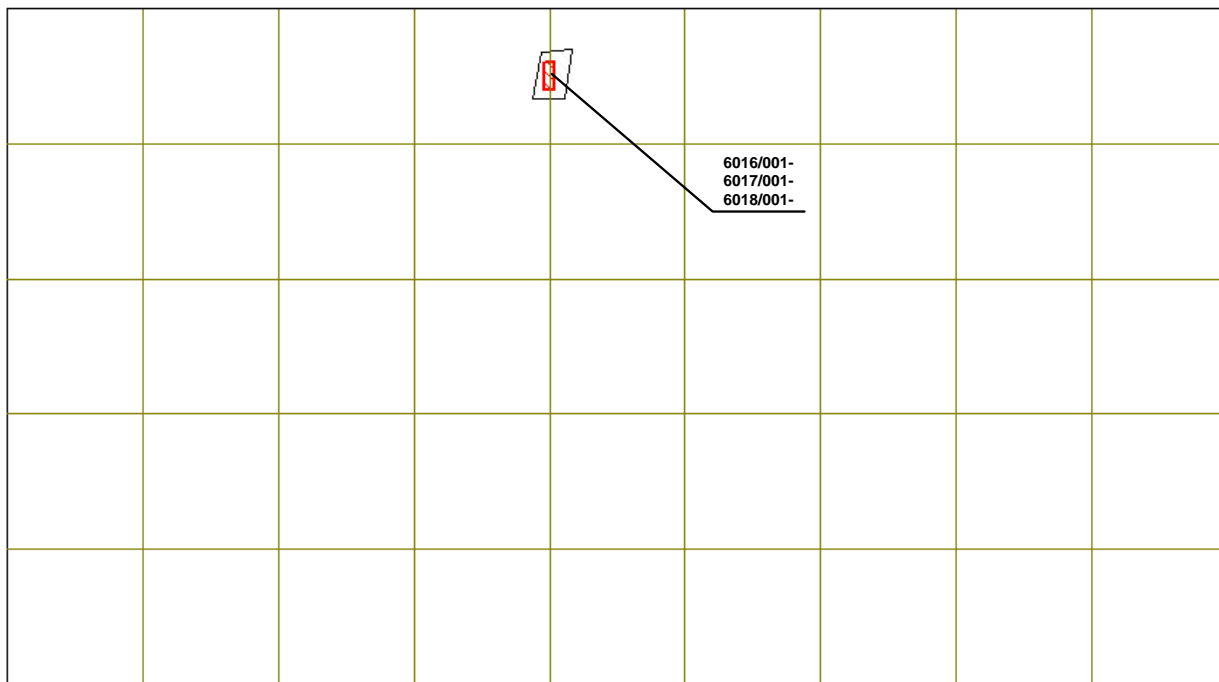
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №4 (Замена линейного крана №1812-3 Ду 1000 МГ "Бухара-Урал" 3
нитка) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

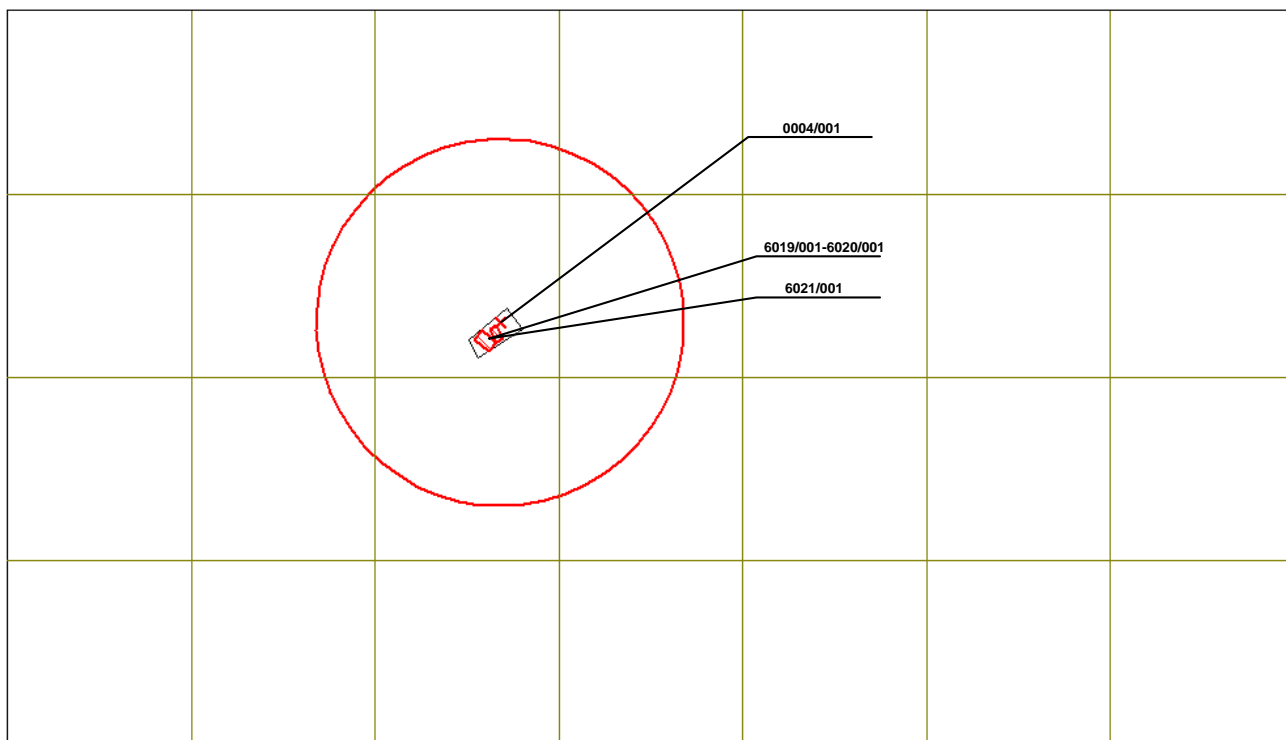
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №5 (Замена свечного крана Ду300 №1812-3.3 МГ "Бухара Урал" 3
нитка) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

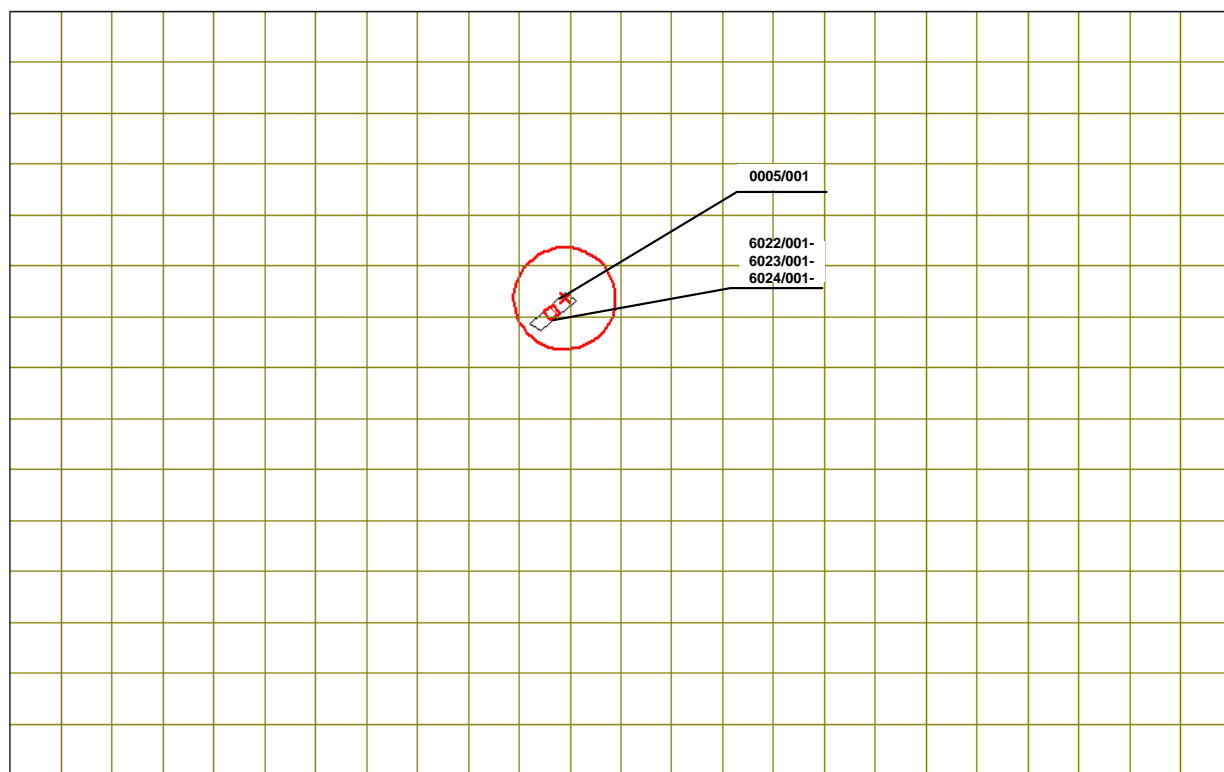
Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №6 (Замена тройников на 155км,160км, 174км МГ "Карталы-
Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

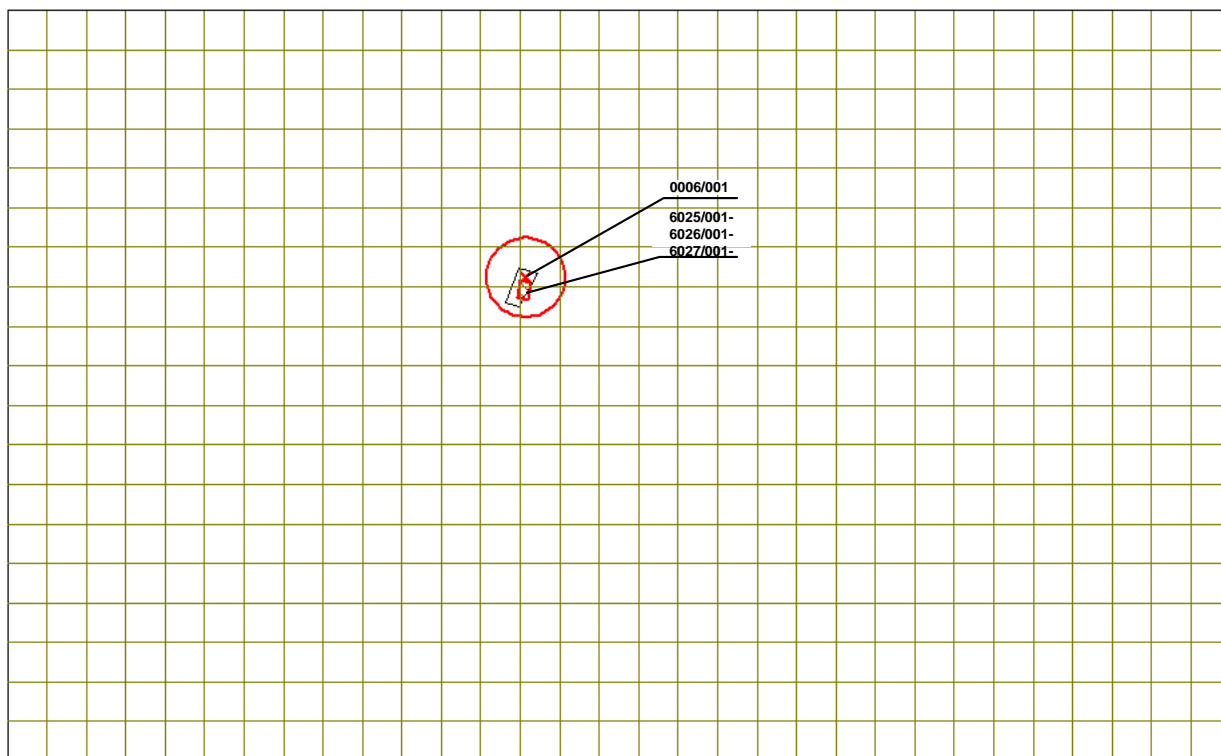
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №7 (Пневматическое испытание ГО к ГРС п.Аятский КУ-6-км, ГРС
п.Приреченка КУ-28 км) (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

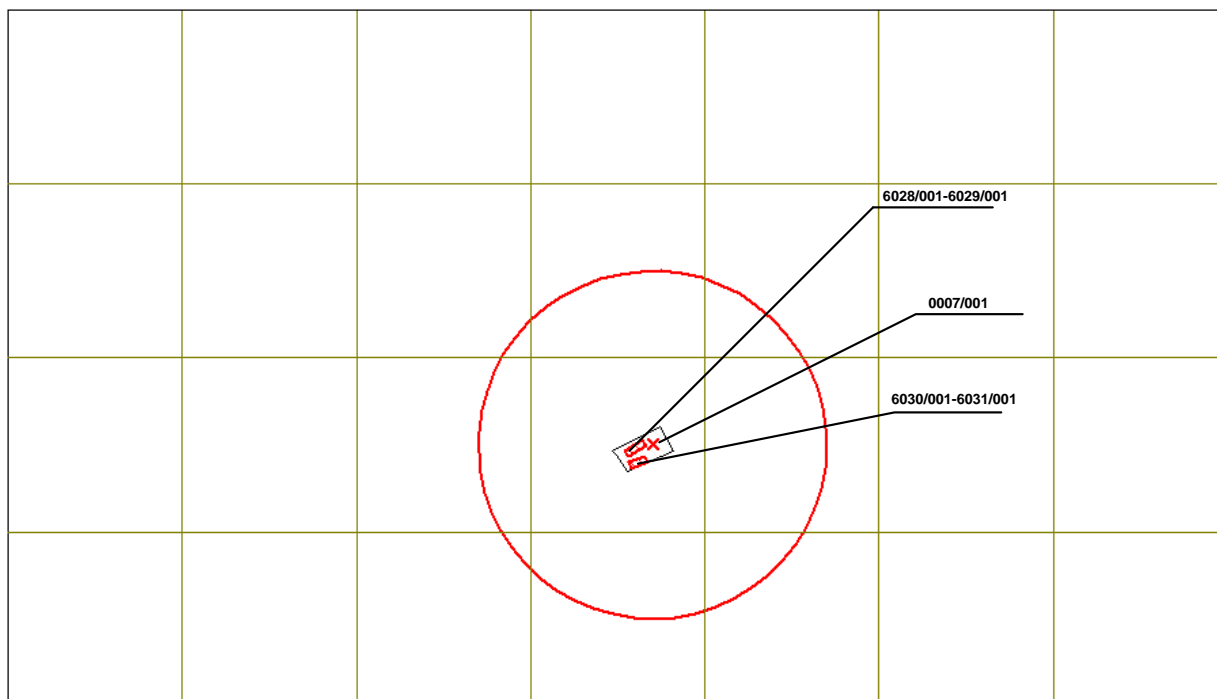
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №8 (Пневматическое испытание ГО к ГРС п. Свердлова)
Денисовский район (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

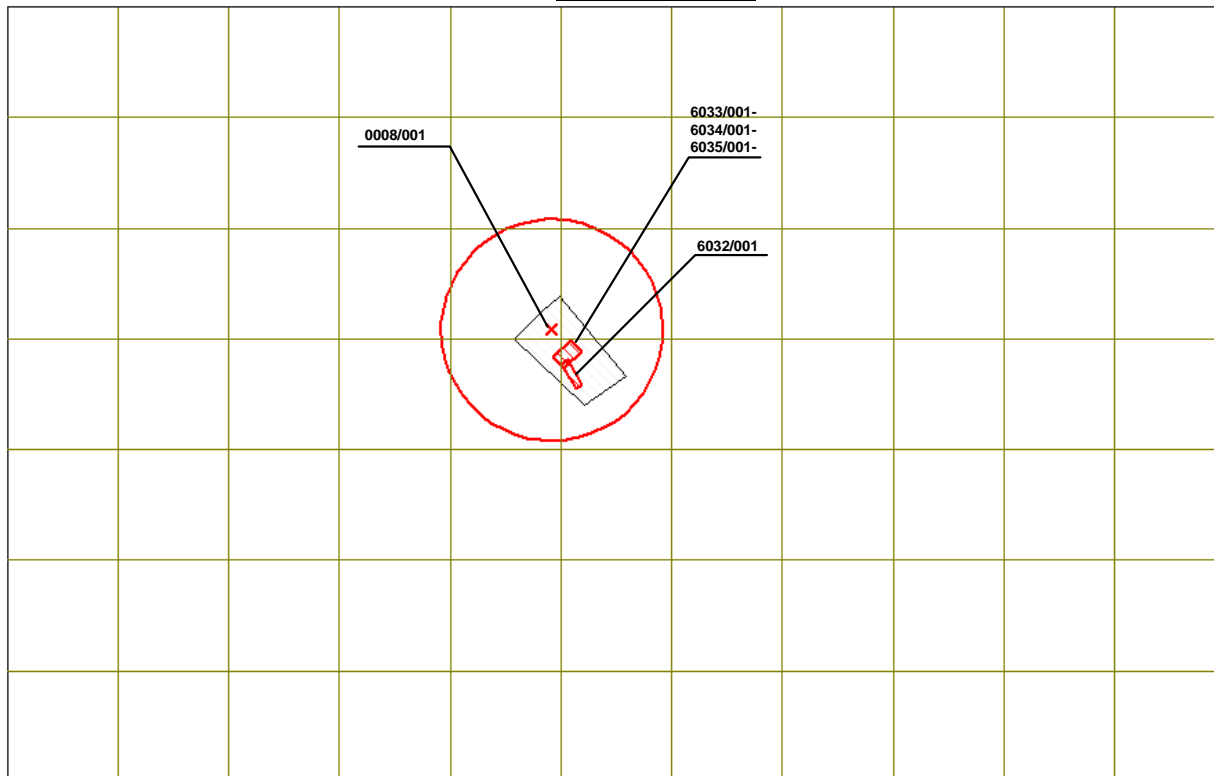
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №9 (Ремонтные работы по результатам ВТД МГ "Бухара - Урал"
участка 1801-1847,1 км 3 нитка Ду 1020 мм) Карабалыкский район
(год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

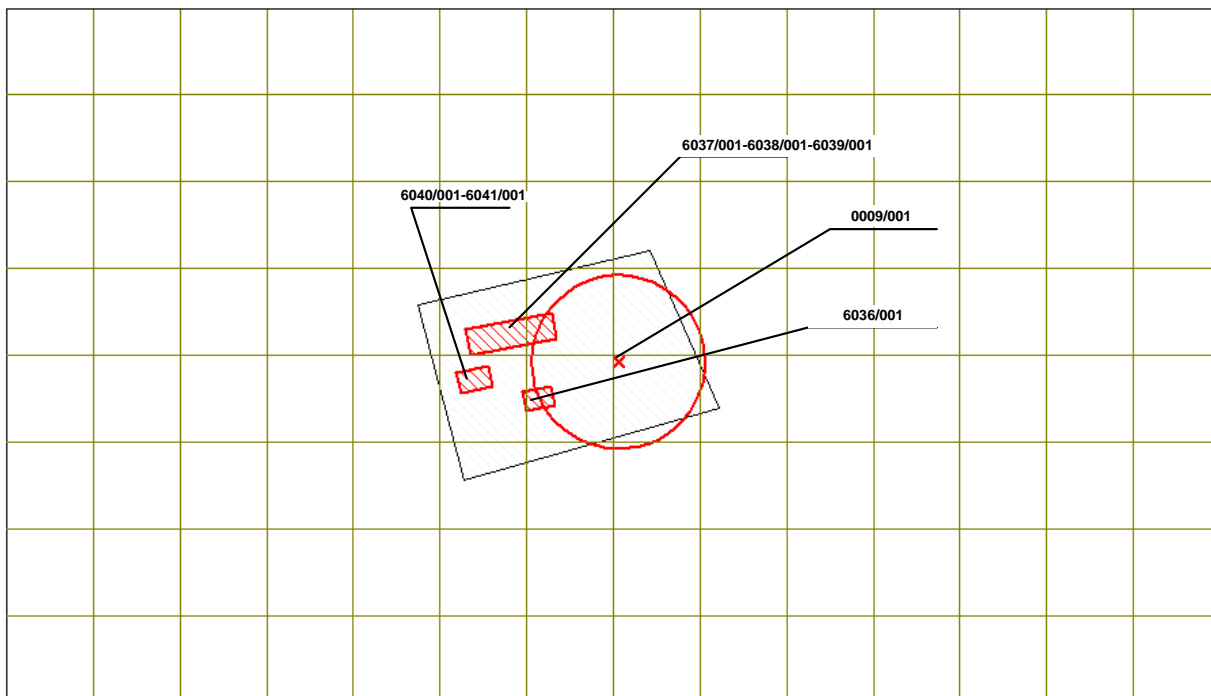
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №10 (Устройство КПОУ (камера приема очистных устройств) МГ
"Карталы-Рудный" 136 км Ду 820 мм) (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**



Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

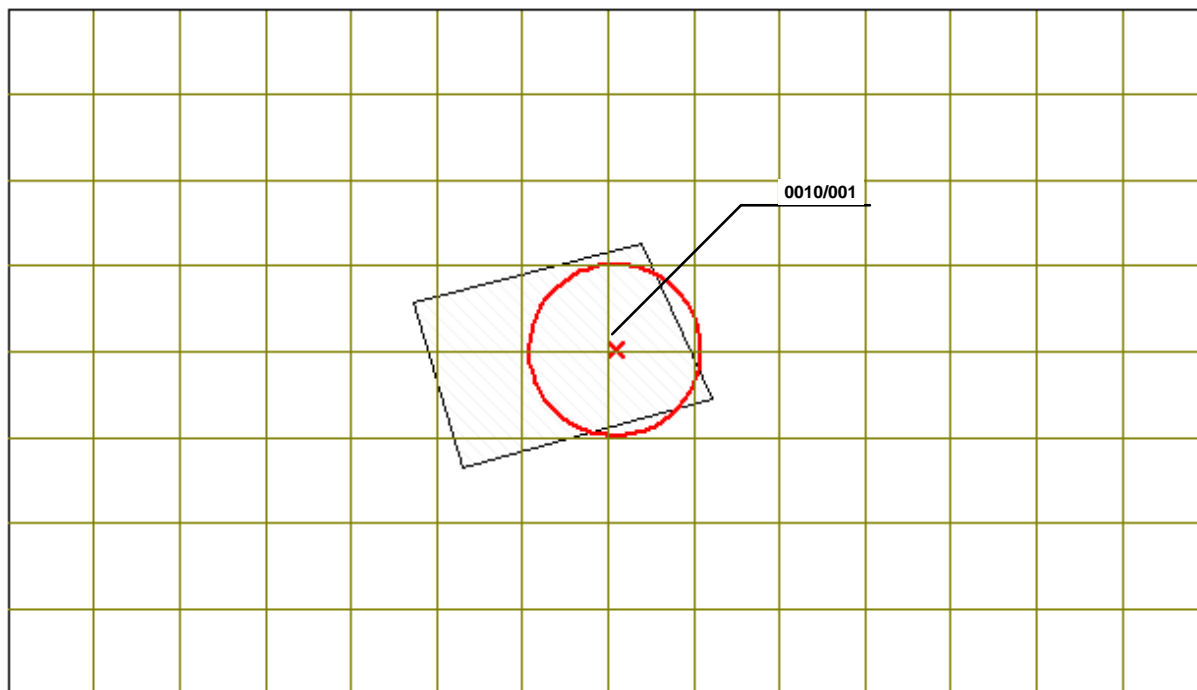
**Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №11 (Устройство узла запуска ОУ и ВИС Ду820 на 104 км МГ
"Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500**






Условные обозначения:

- ⊗ - контролируемые источники
- - неконтролируемые источники
- - территория предприятия

Карта-схема предприятия нанесенными на нее источниками выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу
для Костанайского ЛПУ УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»,
Площадка №12 (Подготовительные работы для проведения экспертно-
диагностического сопровождения капитального ремонта на участке Ду820 с 104-
136км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина
(год проведения 2022 год)
Масштаб 1:500



Условные обозначения:

-  - контролируемые источники
-  - неконтролируемые источники
-  - территория предприятия

4. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы.

4.1. Краткая характеристика производственной деятельности и технологического оборудования.

На балансе УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» числится 21 газораспределительная станция (ГРС).

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т.д.) в заданном количестве, с определенным НДВлением, необходимой степенью очистки и одоризации.

На ГРС осуществляются следующие технологические операции:

- очистка газа от механических примесей и от конденсата.
- подогрев (при необходимости) газа перед его редуцированием;
- замер расхода газа;
- снижение НДВления газа до требуемой величины и поддержание этой величины на выходе из ГРС постоянной;
- одоризация газа. Во время выполнения технологических операций по заправке рабочих емкостей одоранта-СПМ из емкости хранения или при заправке емкости хранения из транспортной емкости используют щелочные ловушки, которые полностью исключают попадание паров одоранта-СПМ в атмосферу по уравнению: $C_2H_6S + Ca(OCl)_2 = C_2H_5SO_2 + CaCl_2$

При эксплуатации допускаются выбросы природного газа, величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования:

- при продувке пылеуловителей в конденсатосборник (залповый выброс) - ежемесячно;
- при периодических отключениях пылеуловителей или фильтров для внутреннего осмотра или ремонта, очистки или замены сменных элементов (залповый выброс) - 1 раз в год;
- при проверке работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс) - 1 раз в 10 дней зимой и 1 раз в месяц летом;
- из блока редуцирования НДВления при ремонте-осмотре регуляторов НДВления (залповый выброс) - 1 раз в год;
- при аварийных утечках из запорной арматуры или технологического оборудования при их неисправностях;
- при ремонтных работах на обвязке и технологическом оборудовании (сравливание, продувка газа в атмосферу) (залповый выброс) - по мере необходимости.

Залповый выброс - единовременный концентрированный выброс значительного количества загрязняющих веществ в окружающую среду.

Расчет загрязнения атмосферы проводится на наихудшие условия выбросов всех источников предприятия (с учетом их нестационарности во времени) без источников залповых выбросов.

Залповые выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов.

Значения мощности залповых выбросов (г/с) определяются с учетом периода осреднения, равного 20-30-минутному интервалу, даже если фактическая продолжительность выброса составляет несколько секунд.

Аварийный выброс - непреднамеренный выброс загрязняющих веществ в окружающую среду в результате:

- аварий на технических системах, очистных сооружениях и т.п.; или
- грубого нарушения технологии производства.

Аварийные выбросы не нормируются.

В составе Костанайского ЛПУ имеется 89 площадки.

Площадка № 1 производственная база расположена в г.Костанай ул. Абая 1 А. На площадке имеется 14 источник загрязнения атмосферы (далее ИЗА), из них: организованных – 8 шт, неорганизованных - 6 шт.

Источник организованный – 0001/001

Тепловой пункт - предназначен для теплоснабжения производственных помещений, оснащенный двумя котлами.

Котла на Viessmann Vitoplex 100, мощностью 200 кВт.

Время работы: в зимний период - 210 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки. Годовой расход топлива 165,0 тыс. м³ газа (газопровод Бухара-Урал). Расход газа (по паспорту) – 32,8 м³/час. При сжигании газа дымовые газы содержат диоксид азота и оксид углерода. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 200 мм.

Источник организованный – 0002/001

Котел марки Viessmann Vitoplex 100, мощностью 200 кВт.

Время работы котла: в зимний период - 30 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки. Годовой расход газа 165,0 тыс. м³ газа (газопровод Бухара-Урал). Расход газа (по паспорту) – 135,25 м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 200 мм.

Дымовая труба на высоте 3,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный – 0003/001

Мастерская. В мастерской ведутся сварочные и газосварочные работы.

Сварочный трансформатор – 1 ед. Время сварочных работ – 365 час/год. Годовой расход электродов марки УОНИ 13/45 – 500 кг. Сварочные работы сопровождаются выделением следующих ЗВ: оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фториды, фтористые газообразные соединения, диоксид азота, оксид углерода.

Газосварочный аппарат – 1 ед. Время газосварочных работ – 365 час/год.

Годовой расход пропанбутановой смеси – 306 кг/год (6 баллонов по 40 л). Годовой расход ацетиленового газа – 243 м³ (18 баллонов по 50 л). Газосварочные работы сопровождаются выделением диоксида азота.

Газовый резак – 1 ед. Время работы - 365 час/год. Резка осуществляется -по металлу толщиной 7-10 мм и сопровождается выделением ЗВ: оксид железа, марганец и его соединения, диоксид азота, оксид углерода.

Выбросы ЗВ из помещения удаляются посредством вентилятора, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 3 м Ду 160 мм.

Источник организованный – 0004/001

Оздоровительный комплекс.

Котел марки УГОП-П-16, мощностью 16,5 кВт. Время работы котла - 156 дней в год по 10 час/сутки. Годовой расход топлива 4,5 тыс. м³ газа (газопровод Бухара-Урал). Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,8 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный – 0005 демонтирован

Пост АТС.

Источник организованный – 0006/001

Дизельный генератор ДЭС-30, мощностью 30 кВт. Время работы – 30 час/год. Дизельный генератор является резервным. Годовой расход дизтоплива – 8,5 кг/час. Работа ДЭС-30 сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 3 м через трубу ДУ 50 мм.

Источник организованный – 0007 демонтирован

Аккумуляторный участок.

Источник организованный – 0008/001

ШП (шкаф понижающий), относится к оборудованию ГРС-3 г.Костанай. На ШП имеется 3 сбросные свечи для стравливания газа в случае ревизии, ремонта, регулировки защитной арматуры и настройки предохранительных клапанов ШП.

Сбросная свеча №1 на высоте 3,16 м Ду 20 мм.

Участок газопровода длиной 1,55 м, Ду 40 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Источник организованный-0009/001

Сбросная свеча №2 на высоте 3.16 м Ду 20 мм.

Байпасная линия, ревизия и регулировка защитной арматуры в ШП. Участок газопровода длиной 12,5м, Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время стравливания газа – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Источник организованный-0010/001

Сбросная свеча №3 на высоте 3,36 м Ду 50 мм.

Предохранительный клапан – 1 ед., площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,3. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Остальные данные участвующие в расчетах выбросов представлены в справке от предприятия (см.приложение).

Источник организованный-0011/0012/0013/0014/0015/0016/0017 (не работает)

Источник неорганизованный-6001/001/002/003/004 (не работает)

Источник неорганизованный-6002/001

Стоянка под навесом рассчитана на 6 единиц грузового автотранспорта.

Источник неорганизованный-6003/001/002/003

Бокс №1 – ремонтный рассчитан на 3 единицы легкового автотранспорта.
Бокс отапливаемый.

Токарный станок-1 ед. (не работает), и обдирочно-шлифовальный станок - 1ед. Время работы станка - 365 час/год.

Слесарный участок.

Сверлильный станок 2 ед.

Время работы - 365 час/год.

Источник неорганизованный-6004/001

Бокс №2 – стояночный рассчитан на 2 единицы легкового автотранспорта.
Бокс отапливаемый.

Источник неорганизованный-6005/001

Бокс №3 – ремонтный рассчитан на 2 единицы грузового автотранспорта и 1 единицу автобуса. Бокс отапливаемый.

Источник неорганизованный-6006/001

Ремонтный участок - демонтирован.

Источник неорганизованный-6007/001

Склад песка, щебня представлен открытой площадкой, площадью 25 м².
Годовой объем песка – 10 тонн, годовой объем щебня – 10 тонн.

Источник неорганизованный-6008/001

Покрасочные работы в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 100 час/год.

Годовой расход краски ПФ-115 – 30 кг. Способ покраски – кистью.

Площадка №2 служебная квартира «Люкс».

На площадке 1 организованный ИЗА.

Источник организованный – 0018/001

АПО – предназначен для отопления помещения. Источником выделения ЗВ является котел марки Navien Deluxe 40 K, мощностью 40 кВт. Отопительный сезон – 210 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Годовой расход газа - 12,400 тыс. м³. Расход газа (по паспорту) – 2,47 м³/час.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 8 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный – 0019/001(демонтирован)

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт.

Площадка №3 ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай.

На площадке 4 ИЗА, из них организованных – 2, неорганизованных – 2.

ГРС-1(законсервирована)

Источник организованный – 0020

АПО – предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки АГВ-120, мощностью 14 кВт. Отопительный сезон –

210 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Годовой расход газа - 8,568 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источники организованные – 0021/001-0022/001 не работает

ПГА-100 - подогреватель газа, мощностью 104 кВт - 2 ед.

Источники организованные – 0023/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения – участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0024/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения – участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0025/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

Источник выделения – пылеуловитель, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0026/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Источник выделения – пылеуловитель, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0027/001-0028/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм.

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 4 линиями, из них 2 - рабочие, 2 резервные.

Источник выделения – участок газопровода (2 линии редуцирования) длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0029/001 не работает

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения – участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источники организованные – 0030/001-0031/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм.

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Источник выделения – участок газопровода (2 линии редуцирования) длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0032/001 не работает

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения – участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный – 0033

Сбросная свеча на высоте 7 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШП

Источник выделения – участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0034/001-0035/001-0036/001-0037/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 250 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)

Источником выделения газа является предохранительный клапан – 4 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

ГРС-1 – неорганизованный источник 6009/001

Выбросы от запорно-регулирующей арматуры ЗРА (фланцевых соединений и уплотнений) в периоды от обнаружения до их ликвидации относятся к аварийным, которые не нормируются. Количество ЗРА – 39 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА ,потерявших герметичность – 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6010/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год. Годовой расход краски олифа-оксоль- 15 кг, краска эмаль ПФ115-31 кг. краска ЭМА-15- 14 кг уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

ГРС-3

На площадке 15 ИЗА, из них организованных – 15.

Источник организованный – 0038/001

АПО – предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-40 СТ, мощностью 40 кВт. Отопительный сезон – 210 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Годовой расход газа - 9,255 тыс. м³. Расход газа (по паспорту) – 17,14 м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубу Ду 140 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный – 0039/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм.

Ревизия системы отопления

Источник выделения – участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0040/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

Источник выделения – пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина стравливаемого участка 7,135 м. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0041/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

Источник выделения – пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина стравливаемого участка 7,135 м. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0042/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

Источник выделения – пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина стравливаемого участка 7,135 м. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0043/001-0044/001-0425/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 76 мм.

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник. Источник выделения - пылеуловитель (3 ед). Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м². Время проведения операции – 240 сек. НДВление газа в оборудование 3.4 МПа, температура газа в оборудовании 10°C (283 град. по Кельвину), коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

Источник организованный – 0045/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные, участок газопровода (3 ед.) длиной 5 м Ду 300 мм.

НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0046/0001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 76 мм (аварийный).

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование –осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0047-0048/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 59 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°С (293 град. По Кельвину), коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0049/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 200 мм.

Участок газопровода длиной 730 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 3 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0426/001(новый источник)

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм

Устройство управления кранами (УУК) (новый источник)

участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

Источник организованный-0427/001(новый источник)

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Импульсные линии от сужающего устройства к прибору учета. Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа).

участок газопровода длиной 40 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Дом операторов

На площадке 6 ИЗА, из них организованных – 4, неорганизованных – 2.

АПО №1.

Источник организованный-0050/001

Котел марки АОГВ-17,4 мощностью 17,4кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,76 м³/час.

Годовой расход газа – 8,870 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0051/001

Котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 9,255 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 120 мм.

Гостиница «Рауан»

АПО №3.

Источник организованный-0052/001

Котел марки КСГ-12.5 Кебер мощностью 17,4 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,62 м³/час.

Годовой расход газа – 8,164 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0053/001

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6011/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски ПФ-115 – 31 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6012/001

Количество ЗРА – 45 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка № 4 ГРС-2 г.Костанай.

На площадке 20 ИЗА, из них организованных – 18, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0054/001

АПО –отопление операторской.

Котел марки КСГ-40, мощностью 40 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 4,52 м³/час.

Годовой расход газа – 22,759 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 130 мм.

Источник организованный-0055/001-002

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Источник выделения - пылеуловитель – 2 ед., диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. НДВление газа в оборудование 3.4 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0056/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 220 мм

продувка в конденсатосборник

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия – 0,00196 м². НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0057-0058-0059/001

ПГА-5 мощностью 34 кВт - 3 ед.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 4,5 м³/час.

Годовой расход газа на 1 ед – 19,440 тыс. м³.

Трубы (3 ед) на высоте 5 м Ду 219 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный-0060-0061-0062/001

Сбросные свечи (3 ед) на высоте 3 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Участок газопровода (3 ед) длиной 5 м Ду 100 мм. . НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0063/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 4 линиями, из них 2 - рабочие, 2 резервные.

участок газопровода (4 линии редуцирования) длиной 2,5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9882 .Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0064/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 20 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 26 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9897. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0065/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0066-0067/001

Сбросные свечи (2 ед) на высоте 4 м Ду 150 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 4 ед (2 ед на 1 ИЗА) площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9900 .Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0068/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 15 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0069/001

КУ 72 км газоотвод к ГРС-2 г.Костанай

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм

участок газопровода длиной 30000 м Ду 530 мм. НДВление газа в оборудовании 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 3600 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6013/001

ГРС-2 Количество ЗРА – 32 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник неорганизованный-6014/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг; краска ЭМА-15- 14 кг уайт-спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник организованный-0428/001 новый

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм

Устройство управления кранами (УУК) (новый источник)

участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

Источник организованный-0429/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Блок переключения Байпасная линия (новый источник)

участок газопровода длиной 4.70 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка №5 ГРС с.Майколь.

На площадке 17 ИЗА, из них организованных –15, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0070/001

АПО – отопление операторской.

котел марки АОГВ-35-1 (1 ед), мощностью 35,1 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 3,66 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел)- 18 488 м³ тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0071/001

Технологический блок

котел марки КОВ -12,5СТ, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,25 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел)- 6,304 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0072/001

ПТА-1 мощностью 235 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 28,29 м³/час.

Годовой расход газа – 14,2560 тыс. м³.

Труба на высоте 8 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0073/001-002/0430-001новый

Сбросная свеча на высоте 5,5 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования).

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода длиной 20 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9982. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)

предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 Мпа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0074/001

Сбросная свеча на высоте 2,4 м ДУ 20 мм. *(узел предотвращения гидратообразования).*

Залповые выбросы газа при плановых и ремонтных работах на ГРС.

Источник выделения – участок газопровода длиной 10м ДУ 100мм. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций-1 раз/год.

Источник организованный-0075/001-002

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 32 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Импульсная линия

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9373. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0076/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0077/001

Ревизия и замена СУ (узел учета газа) источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0073.

Источник организованный-0078/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0079/001

Импульсная линия, источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0075.

Источник организованный-0080/001

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения), источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0073.

Источник организованный-0081/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0082/001

КУ 6 км газоотвод к с.Майколь

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

участок газопровода длиной 5530 м Ду 159 мм.

НДВление газа в оборудование 3,45МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0431/001 новый

Сбросная свеча на высоте 0,3м Ду 0,25 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6015/001

Количество ЗРА на ГРС – 22 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник неорганизованный-6016/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краска эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Площадка №6 Дом операторов с.Майколь.

На площадке 2 ИЗА, из них организованных – 2.

АПО №1.

Источник организованный-0083/001

котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0084/001

котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Площадка № 7 ГРС КОУ.

На площадке 8 ИЗА, из них организованных – 6, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0085/001

ПГА-100 мощностью 104 кВт. (законсервирован)

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 13 м³/час.

Годовой расход газа – 56,160 тыс. м³.

Труба на высоте 4,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0086/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 15 мм (законсервирован)

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования).

Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0087001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 32 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 2 ед, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 6 раз/год.

Источник организованный-0088/001

Сбросные свечи (3 ед) на высоте 2,5 м Ду 25 мм.

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм – 3 ед. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0089/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед. площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 МПа. температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 5 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0090/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Метанольница, объемом 2,5 м³ надземный резервуар. НДВление газа в оборудовании 3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9132. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0091/001

Сбросная свеча на высоте 0,08 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,1 м³. НДВление 0,7 МПа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0092/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

КУ 0 км газотвод к КОУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 130 м Ду 219 мм. НДВление газа в оборудовании 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6017/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6018/001

Количество ЗРА на ГРС – 16 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА потерявших герметичность – 3600 час/год.

Дом операторов

На площадке 2 ИЗА, из них организованных – 2.

АПО №1.

Источник организованный-0093/001

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0094/001

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.

Площадка № 8 ГРС г.Рудный и производственная.

На площадке 15 ИЗА, из них организованных – 9, неорганизованных – 6.

Источник организованный-0095/001-002

Тепловой пункт - теплоснабжение производственных помещений.

Котлы марки Буран Болер – 2 ед, мощностью 1000 кВт.

Время работы котлов - 210 дней в год, круглосуточно.

Расход газа на 1 котел (по паспорту) – 116 м³/час.

Годовой расход газа 585 тыс. м³ газа.

Труба на высоте 35 м Ду 400 мм.

Аккумуляторное помещение.

Источник организованный-0096/001

аккумуляторы типа 6СТ190, 6СТ132, 6СТ90, 6СТ75 по 12 зарядок в год каждого типа. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 1 батарею. Цикл проведения зарядки – 10 часов.

Вентилятор, производительностью 3,3 тыс. м³/час на высоте 3 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0097/001-007 (источник удален)

Стояночный бокс рассчитан на 14 единицы легкового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

токарный станок – 1 ед

заточной станок-300 – 1 ед

сверлильный станок – 1 ед.

Время работы станков 365 час/год каждого.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 6 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0098/001-002

Сварочный участок. Служба ЛЭС

Сварочный трансформатор – 1 ед.

Время работы – 200 час/год.

Годовой расход электродов марки Электрод ОК 46.00- 894 кг.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 5,6 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0099/001-003

Дизельный генератор ДЭС-30 (резервная), мощностью 30 кВт.

Время работы – 30 час/год.

Расход дизтоплива – 8,5 кг/час.

Годовой расход дизтоплива – 0,25 т.(250литров)

Труба на высоте 3 м Ду 76 мм.

Генератор бензиновый 8 кВт - 2ед. Время работы - 36 час/год. Расход 3л в год. Выброс 3В осуществляется через вентиляционную трубу на высоте 3м и Ду 76 мм.

Источник организованный-0100/001

Покрасочный участок. Краскопульт – 1 ед. Время работы – 100 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 1,5 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0101/001

Комната приема пищи. (Источник удален)

Газовый водонагреватель termet 0089, мощностью 19,2 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) – 2,319 м³/час.

Годовой расход газа – 20,314 тыс. м³.

Труба на высоте 5,4 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0102/001

Баня.

Котел марки Protherm 40, мощностью 35 кВт.

Время работы котла - 100 дней/ год, 4 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 4 м³/час.

Годовой расход газа 2,0 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0103/001

Котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт, предназначенный для парной.

Время работы котла - 100 дней/год, 4 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 1,8 м³/час.

Годовой расход газа 0,720 тыс. м³.

Труба на высоте 8 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0432/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Источник выделения – участок газопровода длиной 13 м Ду 32 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0104/001-002

Бокс №3 Токарный участок.

токарный станок - 1 ед. **(не рабочий).**

сверлильный станок-1 ед

станок заточной-300-1 ед.

Время работы станков 365 час/год каждого.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 1 м Ду 50мм.

Место для авто 1

Источник организованный-0105,0106,0107,0108,0109,0110/001-002, 0111, 0112,0113.(не работает)

АЗС представлена наземными горизонтальными резервуарами:

4 резервуара для дизтоплива, из них: 2 ед объемом 50 м³ и 2 ед объемом 25 м³

1 резервуар объемом 10 м³ для бензина Аи 80

5 резервуаров для дизмасла, из них: 2 ед объемом 2,5 м³, 2 ед объемом 5 м³ и 1 резервуар объемом 2 м³.

5 резервуаров для емкости одоранта: из них: 2 ед объемом 4 м³, 1 ед объемом 3,4 м³ и 1 резервуар объемом 1,7 м³.

Транспортировка и хранение одоранта осуществляется согласно инструкции по технике безопасности при производстве, хранении, транспортировании (перевозке) и использовании одоранта (утверждена заместителем Председателя Правления ОАО "Газпром" В.В.Ремизовым 23 марта 1999 года.) Слив одоранта из бочек в емкость для хранения осуществляется герметичным способом. Выбросы паров исключены.

3 резервуара объемом 25 м³ для емкости метанола на утилизацию

Годовой объем нефтепродуктов проходящих через АЗС:

Дизтопливо – 0 л

Бензин Аи80 – 0 л

Дизмасло – 0 л

Склад метанола - 0

Склад метанола - 0

Склад метанола – 0

Склад метанола находится на консервации. Максимальный объем метанола составляет 0 м³. Плотность метанола - 0,792 т/м³.

Источник неорганизованный-6019/001-002 источник исключен.

Станки находятся в токарной участке

сверлильный станок-1 ед

станок заточной-300-1 ед.

Источник неорганизованный-6020/001

Сварочный пост. Сварочный трансформатор (не рабочий)

Источник неорганизованный-6021/001

Газорезка. Газовый резак – 1ед. пропан - 600 кг, кислород- 434 кг.

Время работы – 100 час/год. Резак осуществляется по металлу толщиной 7-10 мм.

Источник неорганизованный-6022/001

Мастерская ЭХЗ.

сверлильный станок-1ед, время работы - 365 час/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник неорганизованный-6023/001

Слесарный участок службы ЛЭС. Сверлильный станок. Время работы станков 365 час/год.

Источник неорганизованный-6024/001-002.(не работает)

Отпуск нефтепродуктов осуществляется через ТРК марки «Ливна» и «НАРА», производительностью 50 л/мин. Для раздачи дизтоплива – 1 ТРК, для раздачи бензина – 1 ТРК. Отпуск дизмасла осуществляется саморазливом.

Источник неорганизованный-6025/001

Стояночный бокс (открытый), рассчитан на 6 единиц грузового автотранспорта. Бокс не отапливаемый.

Источник неорганизованный-6026/001-002

Стояночный бокс (закрытый), рассчитан на 4 единицы грузового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

В боксе также имеются 1 сверлильный станок. Время работы станков 365 час/год.

Источник неорганизованный-6027/001

Стояночный бокс рассчитан на 3 единиц грузового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

ГРС г.Рудный

На площадке 21 ИЗА, из них организованных – 19, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0114/001,0433/001 новый

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителя (узел очистки).

пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина стравливаемого участка 7,135 м.НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0115/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 15 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870 Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0116/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 15 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870 Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0117/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 10 м Ду 400 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870 Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0434/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 7 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870 Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0435/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 7 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870 Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0118/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ШП

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0119/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 32 мм

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на город) длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9924. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0120/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 32 мм

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на ГОК) длиной 10 м Ду 400 мм. НДВление газа в оборудование 0,9 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9998. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0121/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 25

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на АГНКС) длиной 10 м Ду 159 мм. НДВление газа в оборудование 1 МПа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0122/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0123/001,0124/001,0125/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)

предохранительные клапаны – 6 ед, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 1 Мпа (2 ед), 0,9 Мпа (2 ед), 0,3 Мпа (2 ед), температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9800. Время проведения операции – 5 сек на проверку 1 клапана. Количество операций - 24 раз/год для каждого клапана.

Источник организованный-0126/001 добавить один источник емкости

2 м3

Сбросная свеча на высоте 0,4 м Ду 0,5 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0127/001,0128/001, 0436/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км газоотвод к ГРС г.Рудный

участок газопровода длиной 4900 м Ду 325 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6028/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6029/001

Количество ЗРА – 78 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка № 9 Дом операторов в г.Рудный.

На площадке 2 ИЗА, из них организованных – 2.

АПО №1.

Источник организованный-0129/001 (не работает)

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Котел АОГВ-120, мощностью 120 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,211 м³/час.
Годовой расход газа – 6, 105 тыс. м³.
Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.
АПО №2.

Источник организованный-0130/001 (не работает)

Котел (водонагреватель), мощностью 16 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Расход газа (по паспорту) – 0 м³/час.
Годовой расход газа – 0 тыс. м³.
Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

Площадка № 10 ГРС с.Набережное

На площадке 14 ИЗА, из них организованных –12, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0131/001

АПО –отопление вагончика оператора.
Котел марки Ferrol Domina F 16N, мощностью 16 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 2,82 м³/час.
Годовой расход газа – 14, 218 тыс. м³.
Труба на высоте 2.5 м Ду 50 мм.

Источник организованный-0132/001

ПГА-100 мощностью 104 кВт.
Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.
Расход газа (по паспорту) – 13 м³/час.
Годовой расход газа – 56,160 тыс. м³.
Труба на высоте 4 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0437/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°С,коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0133/001, 0134/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 30 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 2 ед, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудовании 3МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0135/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 40 мм

Ревизия и ремонт ШП

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0136/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 13 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0137/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0138/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0139/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor, (резервная), мощностью 2,8 кВт.

Время работы – 0,3 час/год. Годовой расход дизтоплива – 0,008 т.

Труба на высоте 1 м Ду 50 мм.

Источник организованный-0140/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км МГ-з/о Карталы-Рудный отвод на с.Елизаветинка

Источник выделения – участок газопровода длиной 191 м Ду 108 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

ГРС

Источник неорганизованный-6030/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6031/001

Количество ЗРА – 18 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник организованный-0438/001 новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 2 м Ду 150 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Площадка №11 Дом операторов с.Набережное

На площадке 4 ИЗА, из них организованных – 4.

АПО №1-2

Источник организованный-0141-0143/001

Котлы марки АОГВ-11,6 – 2 ед, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,6 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 8, 870 тыс. м³.

Трубы (2 ед) на высоте 6 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0142-0144/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510 – 2 ед, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) – 3,8м³/час.

Годовой расход газа (на 1 ед) – 19, 272 тыс. м³.

Трубы (2 ед) на высоте 6 м Ду 100 м.

Площадка № 12 ГРС ст.Тобол

На площадке 12 ИЗА, из них организованных – 10, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0145/001

АПО – отопление операторской.

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 2,4 м³/час.
Годовой расход газа – 11, 978 тыс. м³.
Труба на высоте 5,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0439/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 5 м Ду 15 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0146/001

ПГА-200 мощностью 235 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 33 м³/час.

Годовой расход газа–142,560 тыс. м³.

Труба на высоте 10 м Ду 300 м.

Источник организованный-0147/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0148/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм

Продувка фильтров в конденсатосборник

фильтр (2 ед). Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м². НДВление газа в оборудовании 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный-0149/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0150/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 5 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0151/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 3 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа. температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0152/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0153/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Продувка конденсатосборника. Источник выделения- участок газопровода длиной 3000 м Ду 159. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6032/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6033/001

Количество ЗРА – 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №13 Дом операторов с.Тобол

На площадке 2 ИЗА, из них организованных – 2.

Источник организованный-0154-0155/001

АПО №1-2 отопление дома операторов.

котлы марки АОГВ-80– 2 ед, мощностью 80 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,211 м³/час.
Годовой расход газа (на 1 котел) – 6, 105 тыс. м³.
Трубы на высоте 5 м Ду 120 мм. (2 ед)

Площадка № 14 ГРС с. Майское

На площадке 11 ИЗА, из них организованных – 9, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0156/001

АПО – отопление операторской.

Произошла замена котла марки АОГВ -17.4 мощностью 17,4 кВт, на Кебер 12.5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,62 м³/час.

Годовой расход газа – 8,164 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0157/001

ПГА-200 мощностью 235 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 33 м³/час.

Годовой расход газа – 142,560 тыс. м³.

Труба на высоте 10 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0158/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0159/001-002

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 57 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 5 м Ду 15 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0160/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций -4 раза/год.

Источник организованный-0161/001

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 159 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед площадью сечения 0,001256 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 МПа. температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 3 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0162/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0163-0164/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 11 км. охранный газотвод к с. Майское

Источник выделения – участок газопровода длиной 11150 м Ду 159 мм. НДВление газа в оборудовании 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6034/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6035/001

Количество ЗРА – 42 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №15 Дом операторов с. Майское, р-н Б. Майлина

На площадке 3 ИЗА, из них организованных – 3.

АПО №1-2

Источник организованный-0165-0166/001

котел марки КСТГВ-16 – 1 ед, мощностью 16 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 9,967 тыс. м³.

котел марки АОГВ-11,6– 1 ед, мощностью 11,6 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.
Годовой расход газа (на 1 котел) – 9,967 тыс. м³.
Трубы на высоте 3 м Ду 120 мм.

Баня.

Источник организованный-0167/001

котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.
Время работы – 50 дней в год, по 5 час/сутки.
Расход газа (по паспорту) – 36,3 м³/час.
Годовой расход газа 9, 072 тыс. м³.
Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Площадка № 16 ГРС с. Николаевка, р-н Б. Майлина

На площадке 7 ИЗА, из них организованных – 5, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0168/001

АПО №1 – отопление операторской и технологического блока.
котел марки КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.
Годовой расход газа – 9, 172 тыс. м³.
Труба на высоте 4 м Ду 159 мм.

Источник организованный-0169/001-004

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 100 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. НДВление газа в оборудовании 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0170/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный-0171/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 15 мм

Наземная емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 2 раз/год.

Источник организованный-0172/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 10 км газотвод к с.Асенкритовка

Источник выделения – участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм. НДВление газа в оборудовании 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6036/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115- 31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6037001

Количество ЗРА – 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №17 Дом операторов с.Асенкритовка, р-н Б.Майлина

На площадке 2 ИЗА, из них организованных– 2.

АПО №1

Источник организованный-0173/001

Котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.

Годовой расход газа – 9,172 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 159 мм.

АПО №2

Источник организованный-0174/001

котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.

Годовой расход газа – 9,172 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 159 мм.

Площадка № 18 ГРС г. Лисаковск

На площадке 15 ИЗА, из них организованных – 13, неорганизованных – 2.
АПО.

Источник организованный-0175/001

котел марки АОГВ-35, мощностью 35 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 3,67 м³/час.

Годовой расход газа – 18, 488 тыс. м³.

Труба на высоте 5,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0176-0177/001

Сбросные свечи на высоте 3,5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

пылеуловитель-2 ед, диаметром 2400 мм, длина стравливаемого участка 8,762 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0178/001

Сбросная свеча на высоте 7 м Ду 56 мм

Пылеуловитель (узел очистки).

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения– 0,00196 м². НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,04 час/год. Количество операций - 3 раз/год.

Источник организованный-0179/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные.

участок газопровода (3 ед) длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°С, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0180/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные.

участок газопровода (3 ед) длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0181/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 4 раза/год.

Источник организованный-0182/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25 мм

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0183/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 56 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0184/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 400 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 Мпа (2 ед) и 0,6 Мпа (2 ед), температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900 и 0,9932 соответственно. Время проведения операции – 5 сек на каждый клапан. Количество операций - 24 раза/год на каждый клапан.

Источник организованный-0185/001

Сбросная свеча на высоте 0,45 м Ду 0,2 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0186/001 добавить 0,07 м3 НДВление 0,6МПА

Сбросная свеча на высоте 0,1 м Ду 0,1 мм

Стравливание газа при заправке рабочей емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 0,07 м³. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0440/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм

Ревизия зала редуцирования рабочих регуляторов НДВления

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6038/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6039/001

Количество ЗРА – 74 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №19 Дом операторов г. Лисаковск

На площадке 4 ИЗА, из них организованных – 4.

АПО №1

Источник организованный-0187/001

Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 7,308 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0188/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) 1,95 м³/час.

Годовой расход газа – 17, 082 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 157 м.

АПО №2

Источник организованный-0189/001

Котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 7,308 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0190/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) 1,95 м³/час.

Годовой расход газа – 17,082 тыс. м³.

Труба на высоте 8 м Ду 120 мм.

Площадка № 20 ГРС с. Перелески, Денисовский район

На площадке 11 ИЗА, из них организованных – 9, неорганизованных – 2.

Источник организованный-0191/001

АПО №1 –отопление технологического блока.

котел марки КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,3 м³/час.

Годовой расход газа – 6,552 тыс. м³.

Труба на высоте 3,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0192/001

АПО №2–отопление вагончика оператора.

котел марки RIGA-18W, мощностью 18 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 2,6 м³/час.

Годовой расход газа – 13,104 тыс. м³.

Труба на высоте 2,5 м через трубу Ду 50 мм.

Источник организованный-0193/001-004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941.Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432.Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900.Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа. температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0194-0441/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный-0195/001

Сбросная свеча на высоте 1,5 м Ду 0,2 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 0,18 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0196/001

Сбросная свеча на высоте 0,4 м Ду 40 мм

Продувка в конденсатосборник

Продувка фильтров в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия - 0,0004 м². Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0197/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor, мощностью 2,8 кВт. Время работы - 0.3 час/год. Дизельные генераторы являются резервными. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т на 1 ед. Работа ДЭС Kipor сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 1.5 м через трубы Ду 50 мм.

Источник организованный - 0198/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0км не газоотвод к с. Перелески

Источник выделения - участок газопровода длиной 500 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 1400 сек. Количество операций - 2 раза/год.

ГРС - неорганизованный источник 6040/001

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 3600 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6041/001

Количество ЗРА - 74 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 8760 час/год.

Площадка №21 Дом операторов с.Перелески, Денисовский район
На площадке 2 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0199/001

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котлов УГОП-П-16 с мощностью 16 кВт на АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6,5 м через трубу Ду 150 мм.

Источник организованный - 0200/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6,5 м через трубу Ду 150 мм.

Площадка № 22 ГРС с.Крымское, Денисовский район

На площадке 8 ИЗА, из них: организованных - 6, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0201/001

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ является котел марки ЮНКЕР КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,541 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0202/001

АПО №2 - предназначен для отопления вагончика оператора. Произошла замена котла АОГВ-12,5 мощностью 12,5 кВт на котел УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -9,072 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,5 м через трубу Ду 50 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0203/001-004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

Источник выделения – участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции - 0,03 час/год . Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции - 0,03 час/год . Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции — 0,03 час/год .. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный - 0204/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0205/001

Свеча стравливания газа на высоте 1,5 м Ду 0,2 мм при заправке надземной емкости одрантом. V-180 л.

Время проведения операции - 0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0206/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

КУ 2 км газоотвод к с. Крымское

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 180 сек. Количество операций - 2 раза/год.

ГРС - неорганизованный источник 6042/001

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6043/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 23 ГРС с. Баталинское, р-н Б.Майлина

На площадке 10 ИЗА, из них: организованных - 8, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0207/001

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ является котел марки Юнкер КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 10,480 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 159 мм.

Источник организованный - 0208/001

АПО №2- предназначен для отопления вагончика оператора. Источником выделения ЗВ является котел марки АПГВК-18, мощностью 18 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -10,416 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,63 м через трубу Ду 50 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0209/001/002/003/004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 76 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 резервная. Источник выделения - участок

газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,07 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции -0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции -0,07 час/год. . Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,07 час/год .Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный – 0210/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0211/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0212/001

Свеча стравливания газа при заправке надземной емкости одорантом V=0,15 м3.

Время проведения операции -0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0213/001

Дизельный генератор ДЭС kiror, мощностью 2,8 кВт. Время работы - 24 час/год. Дизельный генератор является резервным. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т. Работа ДЭС сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид

азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 3 м через трубу Ду 76 мм.

Источник организованный - 0442/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 57 мм

КУ 3 км газоотвод к с. Баталы

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300м Ду 108 мм. Время проведения операции - 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6044/011

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6045/011

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №24 Дом операторов с. Баталинское, р-н Б.Майлина

На площадке 2 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0214/001

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год.

Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0215/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Площадка № 25 ГРС с. Свердловка, Денисовский район

На площадке 6 ИЗА, из них организованных – 4, неорганизованных – 2.

Источник организованный - 0216/001

АПО №1 –отопление технологического блока.

котел Юнкер КСГ-12,5, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,25 м³/час.

Годовой расход газа – 6, 305 тыс. м³.

Труба на высоте 2,5 м Ду 55 мм.

Источник организованный - 0217/001 (удален)

АПО №2–отопление вагончика оператора.

котел марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный -0218/001/002-0443/001-002 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 86 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 резервная. Источник выделения – участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 1,5 м. Время проведения операции -0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный -0219/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 0,2 мм

Свеча стравливания газа при заправке надземной емкости одорантом V=0,15. Время проведения операции - 0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6046/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт - спирт- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6047/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №26 Дом операторов с. Свердловка, Денисовский район.

На площадке 3 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0220/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0221/001.

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла -круглосуточный. Годовой расход газа -5,947тыс. м³, 1,18 м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0222/001.

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШП

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм - 3 ед. Время проведения операции -1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка № 27 ГРС с.Аятское, Денисовский район

На площадке 11 ИЗА, из них: организованных - 9, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0224/001

АПО - предназначен для отопления вагончика оператора. Источником выделения ЗВ является котел марки АПВГК-18-В9, мощностью 18 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -10,416 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,1 м через трубу Ду 100 мм.

Источник организованный - 0225/001

ПГА-200 - подогреватель газа, мощностью 235 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа-142,560 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 10 м через трубу Ду 200 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0226/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения - участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Время проведения операции -0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0227/001.

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 200 мм - Продувка в конденсатосборник

Продувка фильтров в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия - 0,00008 м². Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0228/001.

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм - Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции -0,1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0229/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 159 мм -

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 2 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции -0,03 час/год на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0230/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 75 мм -

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0231/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor , мощностью 2,8 кВт. Время работы - 0.3 час/год. Дизельные генераторы являются резервными. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т на 1 ед. Работа ДЭС Kipor сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 2.5 м через трубы Ду 50 мм.

Источник организованный-0232/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм -

КУ 6 км газоотвод к с. Аятское

Источник выделения - участок газопровода длиной (Ду 200 мм - 360м, Ду159 – 6040м) Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6048/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 3600 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6049/001

Количество ЗРА - 37 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 28 ГРС с. Приреченка, Денисовский район

На площадке 4 ИЗА, из них: организованных - 4, неорганизованных - 2 .

Источник организованный - 0233/001.

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ является котел марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,541 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0234/001/002/003/004

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 76 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная. Источник выделения – участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,07 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции - 0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции - 0,1 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный 0444/001новый

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 0,2 мм -

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный 0445/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм -

КУ 0 км с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 40 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6050/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6051/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Площадка №29 Дом операторов с.Приреченка, Денисовский район.

На площадке 3 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0235/001.

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котла КСГ- 10 мощностью 10 кВт на котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 6,552 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0236/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котла УГОП-П-22 мощностью 22 кВт на котел АОГВ-11,6, мощностью

11,6 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,870 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0237/001.

Сбросная свеча на высоте 15 м Ду 25 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Площадка № 30 ГРС с.Денисовка.

На площадке 20 ИЗА, из них: организованных - 17, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0238/001.

АПО - предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-100СТ - 2 ед, мощностью 98 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 119,952 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 10 м через трубу Ду 220 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный – 0239-0446/001

Сбросная свеча от котельной на высоте 5 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,08 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Технологический блок

Источник организованный - 0240/001

Сброс гидратобразований с системы газопровода.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,08 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные - 0241, 0242, 0243, 0244/001

Узел редуцирования, узел учета.

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 25 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 50 мм - 4 ед. Время проведения операции - 0,05 час/год стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Блок переключения

Источники организованные - 0245/001

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,9 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источники организованные - 0246/001

Сбросные свечи на высоте 4 м Ду 20 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,9 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0247/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм - Продувка в конденсатосборник
Продувка фильтра в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения- 0,00018 м². Время проведения операции - 0,51 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0248, 0249, 0250 /001

Сбросные свечи на высоте 2,5 м Ду 20 мм ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм (3 ед).
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0251-0447/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Свеча травливания газа при заправке подземной емкости 2 м³ одрантом.

Источник организованный - 0252/001(демонтирован)

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0253/001

КУ 0 км газоотвод к с. Денисовка

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 30780 м Ду 219 мм.
Время проведения операции - 1200 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6052/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6053/001

Количество ЗРА - 52 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №31 Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район

На площадке 4 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0254/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-20СТ, мощностью 20 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 12,096 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0255/001.

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт. Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0256/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-20СТ, мощностью 20 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 12,096 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0257/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт. Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Площадка № 32 ГРС г.Житикара

На площадке 22 ИЗА, из них: организованных - 20, неорганизованных – 2.

Источник организованный - 0258/001

АПО. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-35,1 мощностью 35,1 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 18,488 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 8 м через трубу Ду 120 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0259, 0260/001

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 25 мм Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Источник выделения - пылеуловитель-2 ед, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0261/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 300 мм Продувка в конденсатосборник. Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения - 0,00196 м². Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежегодно).

Источник организованный - 0262/001

Сбросные свечи на высоте 5,5 м Ду 20 мм. Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 - резервные. Источник выделения - участок газопровода длиной 4 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0263/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм. Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время

проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0264/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0265/001

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 300 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0266/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 20 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0267/001-0268/001

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 300 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,015828 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,7. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0269/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 100 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0270/001.

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0271/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм -

Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на промышленность) длиной 10 м Ду 500 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0272/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на быт) длиной 20 м Ду 100 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0273/001

Сбросная свеча на высоте 1 м Ду 25 мм (резерв)

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0274/001 (не работает)

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 40 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0275, 0276/001

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта. Источник выделения- емкость хранения одоранта объемом 0,25 м³. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0277/001-0278/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм

КУ 64 км газоотвод к г. Житикара

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 7200 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6054/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6055/001

Количество ЗРА - 34 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 33 Дом операторов г.Житикара

На площадке 2 организованных ИЗА

Источник организованный - 0279/001

АПО №1- предназначены для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел)- 8,100 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Источник организованный - 0280/001

АПО №2- предназначены для отопления дома операторов. Произошла замена котла АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт на котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел)- 8,165 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Площадка № 34 ГРС с. Камысты, Камыстинский район

На площадке 16 ИЗА, из них: организованных - 16, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0281/001

АПО. Котел GAZDEVICE-424 заменили на Буран бойлер 116 ЛЖ.

Источником выделения ЗВ является котел марки Буран Бойлер Ква-116 ЛЖ/Гн (ВВ 1035) - 2 ед, мощностью 116 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -12,670 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 300 мм.

Источник организованный – 0282-001,0283/001 демонтирована

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Сбросные свечи на высоте 6 м Ду 20 мм Ревизия системы отопления

Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм-2ед.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0284, 0285, 0286, 0287, 0288/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 20 мм ._Технологический блок

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 200 мм-5ед.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0289/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 40 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения- 0,00196 м². Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0290/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 - резервная.
Источник выделения - участок

газопровода длиной 5 м Ду 200 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0291/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 - резервная. Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 200 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0292/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 76 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0293/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 76 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0294/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км - газоотвод к с. Камысты

Источник выделения - участок газопровода длиной 52628 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0448/001новый

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта. Источник выделения- емкость хранения одоранта объемом 0,17 м³. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0449-0450/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6056/001.

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6057/001.

Количество ЗРА - 34 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Добавить подземная 2 м³ 0,5ч 0,07 МПА

Площадка № 35 Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район

На площадке 4 организованных ИЗА.

Источники организованные - 0295 и 0297/001.

АПО №1-2 - предназначены для отопления дома операторов. Источниками выделения ЗВ являются котлы марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел) - 8,165 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Источники организованные - 0296 и 0298/001.

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510-2ед, мощностью 20 кВт. Время работы – 8,760 час/год. Годовой расход газа (на 1 колонку) - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 м.

**Площадка № 36 ГРС и производственная площадка с. Босколь,
Карабалыкский район**

На площадке 24 ИЗА, из них: организованных - 17, неорганизованных - 7.

Источник организованный - 0299/001

АПО - предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,543 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0300/001

ПГА-10 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед - 47,520 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубы (2 ед) Ду 100 мм.

Источник организованный - 0301/001

ПГА-10 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед - 47,520 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубы (2 ед) Ду 100 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0302 и 0303/001

Сбросные свечи на высоте 2 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм-2ед. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0304/001/002/003

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки)

Источник выделения - фильтр (2 ед), диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная.

Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0305/001/002

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм -

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная.

Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0306/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25.

ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0307/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 25 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,0 м³. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0308/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный – 0309/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 24 раз/год.

Промплощадка Босколь.

Источник организованный - 0310/001

АПО (гостиница). Источником выделения ЗВ является котел марки КСГ-16-11, мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа – 10,120 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0311/001

Баня. Источником выделения ЗВ является котел марки УГОП-П-16, мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубу Ду 120 мм. круглосуточный. Годовой расход газа - 6,317 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0312/001

АПО (Дом операторов). Источником выделения ЗВ является котел марки

АОГВ-11-6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа – 6,317 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0313/001

АПО (гараж). Источником выделения ЗВ является котел марки КСТГ-35СТ, мощностью 35 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -17,640 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 159 мм.

Источник организованный - 0314/001 (удален)

АПО (вагончик, помещение для рабочих). Источником выделения ЗВ является буржуйка, мощностью 1 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - 8 час/сутки. Помещение отапливается дровами. Плотность дров - 0,65 т/ м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0315/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

КУ 6 км газоотвод к с. Босколь

Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6058/001

Гараж отапливаемый рассчитан на 3 единицы грузового автотранспорта.

Неорганизованный источник 6059/001 новый

Аккумуляторный участок. На участке ведется зарядка аккумуляторов типа 6СТ190, 6СТ132,6СТ90,6СТ75 по 12 зарядок в год каждого типа. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 2 батареи. Цикл проведения зарядки - 10 часов. Зарядка аккумуляторных батарей сопровождается выделением серной кислоты.

Неорганизованный источник 6060/001

Слесарный участок. На участке ведутся сварочные работы и металлообработка.

Сверлильный станок - 1 ед. Время работы - 365 час/год. Работа станка сопровождается выделением пыли металлической (нормируется по взвешенным веществам).

Неорганизованный источник 6061/001

Сварочный трансформатор - 1 ед. Время сварочных работ - 365 час/год. Годовой расход электродов марки УОНИ 13/45 -1000 кг. Сварочные работы сопровождаются выделением следующих ЗВ: оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фториды, фтористые газообразные соединения, диоксид азота, оксид углерода.

Неорганизованный источник 6062/001

Стоянка рассчитана на 6 единиц грузового автотранспорта.

Работа грузового автотранспорта сопровождается выделением в атмосферу следующих ЗВ: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды дизтоплива и сажа. Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

Неорганизованный источник 6063/001

Покрасочные работы, проводимые на промплощадке в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6064/001

Количество ЗРА - 37 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0451/001 новый

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 25 мм

Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 0,065 м³. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка № 37 МГ «Бухара-Урал» 1835 км. Карабалыкский район.

На площадке 3 организованных источника, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0316/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм.

КУ 1835 - 1 нитка.

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0317/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

КУ 1835 - 2 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0318/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

КУ 1835 - 3 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6065/001

Количество ЗРА - 48 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6066/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью

Площадка № 38 МГ «Бухара-Урал» 1812 км. Карабалыкский район.

На площадке 3 организованных источника, неорганизованный источник- 2.

Источник организованный - 0319/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 1812 - 1 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0320/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 1812 - 2 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0321/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 1812 - 3 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 42900 м Ду 1020 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6067/001

Количество ЗРА - 48 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6068/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Площадка № 39 КУ газоотвод к с. Босколь 0 км, Карабалыкский район.

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0322/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм.

Источник выделения - участок газопровода длиной 250 м Ду 150 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6069/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью

Неорганизованный источник 6070/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 40 МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км

На площадке 4 организованных источников, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0323/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм КУ155-1

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 424 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0324/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм КУ 155-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 424 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0325/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции - 0,05 час/год. . Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0326/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Неорганизованный источник 6071/001

Покрасочные работы проводимые в в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью **Неорганизованный источник 6072/001**

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 41 МГ - отвод на Карталы-Рудный 154 км

На площадке 2 организованных источника, неорганизованный- 2.

Источник организованный - 0327/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм.

КУ 154-1

Источник выделения - участок газопровода длиной 135000 м, Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0328/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм.

КУ 154-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 135000 м, Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6073/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью

Неорганизованный источник 6074/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 42 МГ - отвод на Карталы - Рудный 129 км.

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник- 2.

Источник организованный - 0329/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм КУ 129 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 110000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6075/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски – кистью.

Неорганизованный источник 6076/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 43 МГ - отвод на Карталы - Рудный 104 км.

На площадке 3 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0330/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 103,2 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 84800 м Ду 720 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6077/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6078/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0428/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 100 мм (Узел приема очистных и диагностирующих устройств на 104 км)-2 ед.

Источник организованный - 0429/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 300 мм (Узел приема очистных и диагностирующих устройств на 104 км)-1 ед.

Площадка № 44 МГ - отвод на Карталы - Рудный 174 км район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0331/001

*Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм
КУ 174 км*

Источник выделения - участок газопровода длиной 155000 м Ду 720 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6079/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6080/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 45 МГ - отвод на Карталы - Рудный 89 км

На площадке 2 организованных источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0332/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм КУ 89 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 70000 м Ду 820 мм.
Время проведения операции -0,05 час/год.. Количество операций – 2 раз/год.

Источник организованный - 0333/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год. **Метанольница на 89 км демонтирована в 2018 году.**

Неорганизованный источник 6081/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6082/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0425/001-0426/001-0427/001
(демонтированы)

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм (Узел запуска очистных и диагностирующих устройств на 89 км)- 1 ед.

Площадка № 46 МГ КУ 0 км г/ отвод к с. Баталинское

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0334/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

КУ 0 км г/о к с. Баталинское

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм.
Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6083/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6084/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 47 МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 31 км

Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0335/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм

КУ 31 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 820 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6085/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ

сопровождается выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6086/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 48 МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 55
Денисовский район**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0336/001

*Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм
КУ 55 км*

Источник выделения - участок газопровода длиной 36000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6087/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6088/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 49 МГ - км г/о 3 км Тобол район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованных источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0337/001

*Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм
КУ 0 км ст. Тобол*

Источник выделения - участок газопровода длиной 3000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 250 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6089/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6090/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 50 КУ 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай,
Костанайский район**

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0338/001-0339/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

КУ 0 км ГРС-3 к г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

КУ 63 км ГРС-3 к г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6091/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6092/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 51 МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к
п.Крымский Денисовский район**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0340/001

Сбросная свеча на высоте 3 м

Ду 159 мм КУ 24 км к п. Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 34900 м Ду 219 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6093/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6094/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 52 МГ КУ 2 км г/о к п. Крымский Денисовский
район**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0341/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 2 км к п.Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм.
Время проведения операции - 0,01 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6095/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски -

кистью.

Неорганизованный источник 6096/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 53 КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0342/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 15 км к с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм.

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0343/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 159 мм.

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6097/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6098/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 54 КУ 28 км г/о к с. Приреченка Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0344/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 28 км к с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм.

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6099/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6100/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 55 КУ г/о к с. Баталинский 3 км Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0345/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 3 км г/о к с. Баталинский

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6101/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6102/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 56 КУ г/о к с. Свердлова 0 км Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0346/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Свердлова

Источник выделения - участок газопровода длиной 1000 м Ду 89 мм.
Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6103/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6104/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 57 КУ 0 км г/о г. Житикара

На площадке 1 организованный источник.

Источник организованный - 0347/001

Сбросная свеча на высоте 3м Ду 219 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 63000 м Ду 530 мм.

Площадка № 58 КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара

На площадке 4 ИЗА, из них организованных – 2, неорганизованных – 2.

Источник организованный - 0348/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 10 км г/о к г. Большевик

Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм.
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0349/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км и 10 км г/о к г. Большевик

Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм.

Время проведения операции - 1,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6107/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6108/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 59 КУ 0 км Лисаковск

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0350/001

Сбросная свеча на высоте 3м Ду 219 мм

КУ 0 км Лисаковск

Источник выделения - участок газопровода длиной 2500 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0351/001

Сбросная свеча метанольница на высоте 1 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 19800 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6109/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6110/001

Количество ЗРА - 6 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 60 КУ 0 км Аятский, Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0352/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км Аятский

Источник выделения - участок газопровода длиной 360 м Ду 200 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6111/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6112/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 61 КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0353/001

Сбросная свеча метанольница ГРС-2 на высоте 3 м Ду 20 мм

КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 500 мм.

Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0354/001

Сбросная свеча газопровода ГРС-2 на высоте 3 м Ду 50 мм -.

Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм.

Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6113/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6114/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год

Площадка № 62 КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0355/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм.

Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6115/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6116/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 63 КУ г/о к с. Майский 11 км район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0356/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 11 км к с. Майский

Источник выделения - участок газопровода длиной 11500 м Ду 159 мм.

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6117/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ

- 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6118/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 64 КУ 4 км г/о к г. Рудный район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0357/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 159 мм

КУ 4 км г/о к г. Рудный

Источник выделения - участок газопровода длиной 900 м Ду 325 мм.

Время проведения операции -0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6119/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6120/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 65 КУ 42 км , 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай
Костанайский район**

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0358/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм КУ 42 км к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм.

Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0359/001

КУ 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм.

Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6121/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6122/001

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 66 КУ 37 км г/о к ГРС-3 г. Костанай Костанайский
район**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0360/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

КУ 37 км к ГРС-3 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 37000 м Ду 530 мм.
Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6127/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6128/001новый

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 67 КУ 31 км г/о к ГРС Денисовка, Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный- 0361/001

КУ 31 км г/о к ГРС Денисовка

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 31000 м Ду 219 мм.
Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6125/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6126/001

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 68 КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты

Камыстинский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0362/001

КУ 30 км г/о к ГРС Камысты

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм.
Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0363/001

КУ 50 км г/о к ГРС Камысты

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм.
Время проведения операции -0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6129/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ,

сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6130/001новый

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 81КУ 0км г/о Николаевка (с. Асенкритовка) район
Беймбета Майлина**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0452/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Николаевка

Источник выделения - участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6131/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6132/001новый

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 82КУ 0км г/о Крымский Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0453/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6133/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6134/001новый

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 83 КУ 19 км г/о Лисаковск

На площадке неорганизованный источник-2.

Неорганизованный источник - -6135/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ

- 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6136/001новый

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №84 КУ 0км г/о ГРС-2 район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0454/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к ГРС-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6137/001новый

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6138/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №85 КУ 26.12км г/о ГРС-1,3 район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0455/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к ГРС-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6139/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6140/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №86 КУ 0км г/о Майколь Костанайский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0456/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к Майколь

Источник выделения - участок газопровода длиной 5530 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6141/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6142/001новый

Количество ЗРА - 1 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №87 Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820 104км район Б.Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0457/001новый

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера Д-1020, объемом 10м³, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6143/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6144/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №88 Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-820, Д-720. 136км район Б.Майлина

На площадке 4 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0458-0461/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 89 мм

камера Д-1020, объемом 10м³, 3.0 Мпа

Сбросная свеча 3 шт. на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера 2 шт. Д-1020, объемом 10м³, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6145/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6146/001новый

Количество ЗРА - 9 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №89 Узел приема очистных устройств и ВИС Д-720. 174км Костанайский район

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0462-0464/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 89 мм

камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Сбросная свеча 2 шт. на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6147/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6148/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Ремонтные работы

1. (Замена 45° отводов на 15° Ду720 на 157км, МГ "Карталы-Рудный") район Б. Майлина. КУ -174 (год проведения 2022 год)
Количество Electroдов ОК 74.70 D4MM-3кг, Electroды ОК 53.70 D3,2MM- 1кг, Пропан-бутановая смесь-50 кг, Кислород 60 м3, Объем стравленного газа 304,916 тыс.м3
Свеча на 174 км ДУ 200.

2. (Замена 90° отводов на 15° Ду720 на 174км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина. КУ-174 (год проведения 2022 год)
Количество Electroдов ОК 74.70 D4MM-3кг, Electroды ОК 53.70 D3,2MM- 1кг, Пропан-бутановая смесь-50 кг, Кислород 60 м3, Объем стравленного газа 304,916 тыс.м3
Свеча на 174 км ДУ 200.

3. (Замена крана Ду1000 на шаровый равнопроходной Ду700 на 174 км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)
Разработка грунта: Выемка -140 м3.Засыпка-140 м3. Щебень по фракции: фракции 5-10 мм -2 м3. Песок-4 м3. Количество Electroдов ОК 74.70 D4MM-80кг, Electroды ОК 53.70 D3,2MM- 50кг, Пропан-бутановая смесь-50 кг, Кислород-60 м3.Объем стравленного газа-304,916 тыс.м3.
Свеча на 174 км ДУ 200.

4. (Замена линейного крана №1812-3 Ду 1000 МГ "Бухара-Урал" 3 нитка) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-5кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 5кг, Пропан-бутановая смесь-21кг, Кислород-6 м3.
Свеча КУ 1835-3 км Ду300

5. (Замена свечного крана Ду300 №1812-3.3 МГ "Бухара Урал" 3 нитка) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-5кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 5кг, Пропан-бутановая смесь-21кг, Кислород-6 м3.
Свеча КУ 1835-3 км Ду300

6. (Замена тройников на 155км,160км, 174км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

Разработка грунта: Выемка -576 м3.Засыпка-576 м3. Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-280кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 150кг, Пропан-бутановая смесь-160 кг, Кислород-240 м3.Объем стравленного газа - 304,916 тыс.м3.
Свеча на 174 км ДУ 200.

7. (Пневматическое испытание ГО к ГРС п.Аятский КУ-6-км, ГРС п.Приреченка КУ-28 км) (год проведения 2022 год)

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-3,35кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 6,75кг, Пропан-бутановая смесь-21кг, Кислород-6 м3. Объем стравленного газа- 4тыс.м3.
Свеча 6 км ГО к ГРС Аятский, Ду- 89мм

8. (Пневматическое испытание ГО к ГРС п. Свердлова) Денисовский район

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM -2 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM - 3,37 кг, Пропан-бутановая смесь-21кг, Кислород-6 м3. Объем стравленного газа- 1тыс.м3 (год проведения 2022 год)

Свеча 0 км ГО к ГРС Свердлова, Ду- 89мм

8. (Ремонтные работы по результатам ВТД МГ "Бухара - Урал" участка 1801-1847,1 км 3 нитка Ду 1020 мм) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)

Разработка грунта: Выемка -1440 м3.Засыпка-1440 м3. Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 315,170 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 138,590 кг, Пропан-бутановая смесь- 100,150 кг, Кислород- 154,560 м3. Объем стравленного газа- 4061 тыс.м3.
Свеча ДУ 300 1812-3км, 1835-3км.

9. (Устройство КПОУ (камера приема очистных устройств) МГ "Карталы-Рудный" 136 км Ду 820 мм) (год проведения 2022 год)

Разработка грунта: Выемка -3000 м3. Засыпка-1540 м3. Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 140 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 90 кг, Пропан-бутановая смесь- 147 кг, Кислород- 48 м3. Объем стравленного газа- 522,831 тыс.м3.

Свеча 154км Ду 200

10.(Устройство узла запуска ОУ и ВИС Ду820 на 104 км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

Разработка грунта: Выемка -3000 м3. Засыпка-1540 м3. Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 140 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 90 кг, Пропан-бутановая смесь- 147 кг, Кислород- 48 м3. Расход ЛКМ по видам: Эмаль -50 кг. Растворитель Р-4 30 кг. Объем стравленного газа- 527,258 тыс.м3.

Свеча КУ104 км Ду 200

11. (Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке Ду820 с 104-136км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

Объем стравленного газа- 24,177 тыс.м3.

Свеча на УПП 136км Ду 150

12. (Ремонтные работы по результатам ВТД МГ "Карталы-Рудный" на участке с 19,2 км по 89км Ду 820 мм, с 89 км по 104 км Ду 720 мм) Денисовский район КУ-31, КУ-28. район Б.Майлина-89 км. (год проведения 2022 год)

Разработка грунта: Выемка -2808 м3. Засыпка-2808 м3. Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 793,884 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 376,616 кг, Пропан-бутановая смесь- 163,323 кг, Кислород- 358,8 м3. Объем стравленного газа- 1577,7 тыс.м3.

Свеча КУ 31км Ду200

Свеча КУ 55км Ду200

Свеча КУ 89км Ду200

Остальные данные требуемые для расчетов выбросов газа на ГРС представлены в справке от предприятия (см.приложение)

На предприятии должен систематически проводиться контроль за составом атмосферы и соблюдением нормативов НДВ. Состав атмосферы должен

отвечать установленным нормативам по содержанию основных составных частей воздуха и вредных примесей.

4.2. Характеристика газо-пылеочистного оборудования.

На предприятии для снижения выбросов загрязняющих веществ газопылеочистное оборудование не предусмотрено.

4.3. Перспектива развития предприятия.

Изменений в технологии и реконструкции производства на ближайшие пять лет не планируется.

4.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух источниками предприятия.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ на существующее положение.

Количественные и качественные характеристики загрязняющих веществ от источников УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» представлены в таблице 4.4.1

Наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности, в таблице приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в т/год.

Таблица составлена с помощью программного комплекса «Эра» (НПО «Логос-Плюс», г.Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы предприятия.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.05591	0.07725	1.9313	1.93125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.006178	0.001555	1.7752	1.555
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.105129	0.575355	32.0065	14.383875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.013986	0.088453	1.4742	1.47421667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.004167	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01000007	0.0012500003	0	0.02500001
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0000000795	0.00000000035	0	0.00000004
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.186161	2.830244	0	0.94341467
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000083	0.000375	0	0.075
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.000367	0.00165	0	0.055
0410	Метан (727*)			50		0.0145852142	0.0000700074	0	0.0000014
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00675	0	0.03375

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000001	0.00000001	0	0.01
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001	0.000125	0	0.0125
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000003418	0.0000000017	0	0.000034
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00675	0	0.00675
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.024167	0.003	0	0.003
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.1933	0.2557	1.7047	1.70466667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.261489	0.0025816	0	0.025816
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.124	0.1629	4.0725	4.0725
	В С Е Г О :					1.1255228055	4.0145086198	42.96437815	26.3217745
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица групп суммаций на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1

Номер группы сумма- ции	Код загряз- няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Площадка:01,Площадка 1 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл2

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.002098	0.019862	0	0.49655
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000341	0.003228	0	0.0538
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.010929	0.103447	0	0.03448233
	В С Е Г О :					0.013368	0.126537		0.58483233

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плз

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.005334	0.070042	2.0715	1.75105
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000867	0.011382	0	0.1897
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.01993037004	0.00042292742	0	0.05286593
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.027782	0.364806	0	0.121602
0410	Метан (727*)					1732.97517715	3.8305036686	0	0.07661007
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.3945	0.01848	0	0.0924
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0454914521	0.0004562762	9.1255	9.125524
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.12789	0.014	0	0.014
	В С Е Г О :					1733.74967197	4.3126928722	11.19703914	11.449752

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.00764	0.129868	4.6225	3.2467
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001242	0.021104	0	0.35173333
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.39567072404	0.0034892066	0	0.43615083
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.039792	0.676401	0	0.225467
0410	Метан (727*)					136909.271386	328.991219494	6.5798	6.57982439
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.3945	0.01848	0	0.0924
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.1900918301	0.0077963545	155.9271	155.92709
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					136914.532301	329.858183051	167.1293919	166.892591

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.015806	0.075394	2.2796	1.88485
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002568	0.012251	0	0.20418333
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.02681468103	0.00015954903	0	0.01994363
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.081116	0.375095	0	0.12503167
0410	Метан (727*)					2203.08528459	5.2815885531	0	0.10563177
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0577039941	0.00023110591	4.6221	4.6221181
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					2203.83327127	5.766049208	6.901724316	7.0525085

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плб

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
	В С Е Г О :					0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.002594	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000422	0.003096	0	0.0516
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0022647627	0.0001154582	0	0.01443228
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.013514	0.09923	0	0.03307667
0410	Метан (727*)					221.254234372	3.8467494	0	0.07693499
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0051709207	0.00016132173	3.2264	3.22643456
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					221.842178055	3.9897341799	3.22643456	3.9695285

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.038638	0.03525	0	0.88125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.000639	0.001084	1.1105	1.084
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.1937803	1.91138	152.431	47.7845
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.02792967	0.3065429	5.109	5.10904833
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000028	0.00012	0	0.0012
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.004167	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01001167	0.001252	0	0.02504
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.26372370004	0.00071587313	0	0.08948414
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.632718	9.796458	2.901	3.265486
0410	Метан (727*)			50		22776.5122621	28.908050859	0	0.57816102
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.335046	0.029975	0	0.149875
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000001	0.00000001	0	0.01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.153718	0.005165	0	0.05165
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001	0.000125	0	0.0125
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.6027005719	0.0011203603	22.4072	22.407206

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.0002833	0.00004	0	0.00002667
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.08610727	0.0214136	0	0.0214136
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.024167	0.003	0	0.003
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0046423	0.00726756	0	0.0484504
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.00126	0.001656	0	0.0414
	В С Е Г О :					22778.892822	41.0311161624	183.958791	81.5736912

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица групп суммаций на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8

Номер группы сумма- ции	Код загряз- няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6042	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.012413	0.112985	3.857	2.824625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002017	0.018361	0	0.30601667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.00004	0	0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00178766677	0.00010090842	0	0.01261355
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.038359	0.587337	0	0.195779
0410	Метан (727*)			50		169.614895586	0.4763245031	0	0.00952649
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0040733021	0.0001021097	2.0422	2.04219398
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					170.238938555	1.2166005212	5.899188647	5.48302469
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл11

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.003556	0.090154	2.8761	2.25385
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000578	0.01465	0	0.24416667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.01852	0.46955	0	0.15651667
	В С Е Г О :					0.022654	0.574354	2.876090264	2.65453334

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.01355	0.247533	10.6917	6.188325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002202	0.040224	0	0.6704
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00215166141	0.00013502267	0	0.01687783
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.070577	1.289233	0	0.42974433
0410	Метан (727*)					196.961021174	0.7939152422	0	0.0158783
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0049111432	0.00013694848	2.739	2.73896963
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					197.618390979	2.3925072134	13.43062738	10.1509451

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл13

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.008522	0.019558	0	0.48895
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001384	0.003178	0	0.05296667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.044382	0.101862	0	0.033954
	В С Е Г О :					0.054288	0.124598		0.57587067

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.012926	0.241424	10.3499	6.0356
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0021	0.039231	0	0.65385
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.09430468242	0.00042401262	0	0.05300158
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.067324	1.257415	0	0.41913833
0410	Метан (727*)					8151.32591166	20.25069401	0	0.40501388
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.21553506201	0.0007120276	14.2406	14.240552
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					8152.2820794	21.8112300502	24.59046228	21.8979058

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл15

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.002323	0.046461	1.2149	1.161525
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000378	0.007549	0	0.12581667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.012098	0.241983	0	0.080661
	В С Е Г О :					0.014799	0.295993	1.214890484	1.36800267

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.000673	0.014691	0	0.367275
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000109	0.002387	0	0.03978333
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008	3		2	0.01859625304	0.00017797093	0	0.02224637
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5			4	0.003504	0.076517	0	0.02550567
0410	Метан (727*)	0.2			3	1605.00130423	4.50251162	0	0.09005023
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)		0.332	0.011505		0	0.057525		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1	0.00005	3	0.1527	0.0026	0	0.026	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.079278			0.007225	0	0.007225		
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.079278			0.007225	0	0.007225		
	В С Е Г О :					1605.63065538	4.6178501412	4.711006008	5.34661661

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл17

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001346	0.029382	0	0.73455
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000218	0.004774	0	0.07956667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.007008	0.153034	0	0.05101133
	В С Е Г О :					0.008572	0.18719		0.865128

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.001826	0.029613	0	0.740325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000297	0.004812	0	0.0802
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008	3		2	0.0149073742	0.00001872892	0	0.00234111
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5			4	0.00951	0.154236	0	0.051412
0410	Метан (727*)	0.2			3	1284.59956193	1.5640526514	0	0.03128105
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.332	0.011505		0	0.057525		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1	3	3	0.1527	0.0026	0	0.026	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005		3	0.0340180326	0.00004223755	0	0.84475096	
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.079278	0.007225	0	0.007225	
	В С Е Г О :					1285.22409834	1.7741046178		1.84106012
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.003524	0.078134	2.3879	1.95335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000574	0.012696	0	0.2116
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.018354	0.406948	0	0.13564933
	В С Е Г О :					0.022452	0.497778	2.387888736	2.30059933
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.007576	0.03174	0	0.7935
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001231	0.005158	0	0.08596667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.00004	0	0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0009297404	0.00047140174	0	0.05892522
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.013165	0.164188	0	0.05472933
0410	Метан (727*)			50		75.5164428628	12.9141446	0	0.25828289
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0020495406	0.00064320455	12.8641	12.8640911
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.002256	0.000096	0	0.000096
	В С Е Г О :					76.1090431438	13.1378312063	12.86409108	14.2078612

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл21

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
	В С Е Г О :					0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.001522	0.028212	0	0.7053
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000247	0.004584	0	0.0764
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008	3		2	0.0228186245	0.00018850723	0	0.0235634
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5			4	0.007926	0.146936	0	0.04897867
0410	Метан (727*)	0.2			3	1967.47631	5.3845796	0	0.10769159
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)		3	0.332	0.011505	0	0.057525		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1	0.00005	3	0.1527	0.0026	0	0.026	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.079278		3	0.0521029803	0.0002585163	5.1703	5.170326	
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.007225	0	0.007225		
	В С Е Г О :					1968.1249046	5.5860886235	5.170326	6.22300966

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.007576	0.033726	0	0.84315
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001231	0.005481	0	0.09135
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.000933	0	0.01866
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00057165308	0.000134213	0	0.01677663
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.013165	0.174532	0	0.05817733
0410	Метан (727*)			50		48.5044624657	0.722463665	0	0.01444927
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0012964002	0.00013504975	2.701	2.70099502
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.002256	0.000096	0	0.000096
	В С Е Г О :					49.095951519	0.9588509278	2.700995016	3.83512425
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл24

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
	В С Е Г О :					0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл25

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.000673	0.010099	0	0.252475
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000109	0.001641	0	0.02735
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000018263	0.00013350373	0	0.01668797
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.003504	0.052599	0	0.017533
0410	Метан (727*)					0.800206	0.66433431	0	0.01328669
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.00002836	0.00013351375	2.6703	2.670275
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					1.368516623	0.7502703275	2.670275	3.08835766

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл26

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00000000007	1.E-13	0	1.25E-11
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
0410	Метан (727*)			50		0.00000620709	0.0000000074	0	1.48E-10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000000002	2.E-13	0	4.00000E-9
	В С Е Г О :					0.00796820736	0.1213780074		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.019188	0.245287	10.5657	6.132175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.003118	0.039859	0	0.66431667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.00004	0	0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0268804838	0.00022218946	0	0.02777368
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.073648	1.27641	0	0.42547
0410	Метан (727*)			50		2315.76906	5.06481056	0	0.10129621
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0613293331	0.00028358202	5.6716	5.6716403
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.002256	0.000096	0	0.000096
	В С Е Г О :					2316.52087282	6.6483583315	16.23735556	13.1150379

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.000673	0.013681	0	0.342025
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000109	0.002223	0	0.03705
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000164537	0.00013371645	0	0.01671456
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.003504	0.071253	0	0.023751
0410	Метан (727*)					13.26541	0.6809352	0	0.0136187
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.00035936	0.00013394735	2.6789	2.678947
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					13.834197897	0.7896898639	2.678947	3.20285626

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл29

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.001298	0.024703	0	0.617575
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000211	0.004014	0	0.0669
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00000000004	2.E-13	0	2.5E-11
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006758	0.128658	0	0.042886
0410	Метан (727*)					0.00000323286	0.0000000155	0	3.1E-10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000000001	4.E-13	0	8.00000E-9
	В С Е Г О :					0.008270233	0.1573750155		0.72736101

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.005286	0.192134	7.6914	4.80335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000859	0.031222	0	0.52036667
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.2442643075	0.00062905694	0	0.07863212
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.02753	1.0007	0	0.33356667
0410	Метан (727*)					21084.1197582	29.5423856721	0	0.59084771
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.5582994513	0.0010518301	21.0366	21.036602
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					21085.519975	30.789452559	28.72803929	27.4541152

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл31

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.004484	0.100488	3.3118	2.5122
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.00073	0.016328	0	0.27213333
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.023358	0.523376	0	0.17445867
	В С Е Г О :					0.028572	0.640192	3.311848598	2.958792

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.001826	0.029613	0	0.740325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000297	0.004812	0	0.0802
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.9500456689	0.00738060407	0	0.92257551
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.00951	0.154236	0	0.051412
0410	Метан (727*)					513651.942478	620.401872712	12.408	12.4080375
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.6000006713	0.01671165142	334.233	334.233028
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					513672.068135	620.635955966	346.6410658	348.526328

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл33

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001298	0.026052	0	0.6513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000211	0.004233	0	0.07055
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006758	0.135691	0	0.04523033
	В С Е Г О :					0.008267	0.165976		0.76708033

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	50	2	0.006119	0.020294	0	0.50735
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000994	0.003298	0	0.05496667
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.41751581408	0.00071533369	0	0.08941671
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.031868	0.105699	0	0.035233
0410	Метан (727*)					36040.0936884	45.2307803603	0	0.90461561
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2		1	3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.9544798202	0.00137773871	27.5548	27.5547742
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
	В С Е Г О :					36042.068643	45.3834944324	27.55477422	29.2371062

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл35

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00362	0.087894	2.7827	2.19735
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000588	0.014282	0	0.23803333
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.018854	0.457788	0	0.152596
	В С Е Г О :					0.023062	0.559964	2.782716797	2.58797933
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0122	Железо трихлорид /в пересчете на железо/ (Железа хлорид) (276)		0.004		2	0.001544	0.0139	5.0494	3.475
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.000121	0.00109	1.1185	1.09
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.015102	0.233317	9.9004	5.832925
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002407	0.037475	0	0.62458333
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000028	0.000365	0	0.00365
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.02880566704	0.00020587384	0	0.02573423
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.078564	1.21443	0	0.40481
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000103	0.00093	0	0.186
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.000111	0.001	0	0.03333333
0410	Метан (727*)			50		2527.62488193	3.9812971922	0	0.07962594
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0658006445	0.00025324501	5.0649	5.0649002

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.00044	0.002891	0	0.01927333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.000111	0.001	0	0.01
	В С Е Г О :					2528.38199724	5.509484311	21.13325507	16.9405854

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл37

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	18.57602	0.02255099	3.8468	2.81887375
0410	Метан (727*)			50		1603515.5092	1925.2816	38.5056	38.505632
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	42.45905	0.051212	1024.24	1024.24
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					1603576.66927	1925.35626299	1066.592421	1065.56721

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл38

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	17.86142	0.021695	3.6581	2.711875
0410	Метан (727*)			50		1541841.982	1851.274	37.0255	37.02548
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	40.82612	0.0492512	985.024	985.024
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					1541900.79454	1851.3458462	1025.707538	1024.76406

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл39

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0009327	0.000033337	0	0.00416713
0410	Метан (727*)			50		80.3163	0.349	0	0.00698
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0021324	0.000041104	0	0.82208
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					80.4443651	0.349974441		0.83592713
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.119196844	0.000317139	0	0.03964238
0410	Метан (727*)			50		10285.1954	24.79822	0	0.4959644
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.27228684	0.000691184	13.8237	13.82368
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					10285.7118837	24.800128323	13.82368	14.3619868
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл41

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	8.5760024	0.010319304	1.3923	1.289913
0410	Метан (727*)			50		740084.0552	888.25686	17.7651	17.7651372
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	19.5964824	0.023551104	471.0221	471.02208
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					740112.352685	888.291630408	490.1795035	490.07983
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл42

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	2.7800914	0.00672	0	0.84
0410	Метан (727*)			50		239984.8212	576.05432	11.5211	11.5210864
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	6.3545014	0.01532	306.4	306.4
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					239994.080793	576.07726	317.9210864	318.763786
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл43

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.6920214	0.0022148	0	0.27685
0410	Метан (727*)			50		723929.277	427.51072	8.5502	8.5502144
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.1021014	0.003628	72.56	72.56
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					723934.196123	427.5174628	81.1102144	81.3897644

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл44

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.7147014	0.00208	0	0.26
0410	Метан (727*)			50		148016.817	177.71092	3.5542	3.5542184
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.9193014	0.0047232	94.464	94.464
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					148022.576003	177.7186232	98.0182184	98.2809184
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл45

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	3.7810014	0.00456	0	0.57
0410	Метан (727*)			50		326379.357	391.74594	7.8349	7.8349188
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	8.6421054	0.010391	207.82	207.82
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					326391.905107	391.761791	215.6549188	216.227619
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл46

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.006401	0.000033	0	0.004125
0410	Метан (727*)			50		549.5158221	1.3631532	0	0.02726306
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.014601	0.000048	0	0.96
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					549.6618241	1.3641342		0.99408806

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл47

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.3344444	0.003223	0	0.402875
0410	Метан (727*)			50		115192.718	276.55372	5.5311	5.5310744
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.0502014	0.0073404	146.808	146.808
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					115197.227646	276.5651834	152.3390744	152.744649

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл48

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	4.0033314	0.00963	1.2726	1.20375
0410	Метан (727*)			50		345578.1394	829.47872	16.5896	16.5895744
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	9.1505014	0.02202	440.4	440.4
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					345591.418233	829.51127	458.2621898	458.196024

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл49

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.01300103	0.000043454	0	0.00543175
0410	Метан (727*)			50		1082.76513	2.6655	0	0.05331
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.02870103	0.00008335	1.667	1.667
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					1082.93183206	2.666526804	1.667	1.72844175

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл50

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл51

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.276826	0.000713	0	0.089125
0410	Метан (727*)			50		23896.25342	57.3953232	1.1479	1.14790646
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.633001	0.001533	30.66	30.66
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					23897.288247	57.3984692	31.80790646	31.8997315

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл52

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.003001	0.000023	0	0.002875
0410	Метан (727*)			50		226.17342	0.5871232	0	0.01174246
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.006001	0.0000274	0	0.548
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					226.307422	0.5880736		0.56531746

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл53

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.119001	0.000298	0	0.03725
0410	Метан (727*)			50		10232.05542	24.6014237	0	0.49202847
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.271001	0.000667041	13.3408	13.34082
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					10232.570422	24.603288741	13.34082	13.8727985

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл54

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.056001	0.000147	0	0.018375
0410	Метан (727*)			50		4818.26342	11.6083232	0	0.23216646
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.127601	0.000323	6.46	6.46
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					4818.572022	11.6096932	6.46	6.71324146

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл55

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.006401	0.000033	0	0.004125
0410	Метан (727*)			50		549.5158221	1.3631532	0	0.02726306
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.014601	0.000048	0	0.96
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
	В С Е Г О :					549.6618241	1.3641342		0.99408806

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

TOO "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

4.5. Аварийные выбросы.

Аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не нормируются, организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший период.

Аварийные выбросы на предприятии могут возникнуть в следствии разгерметизации запорно-регулирующей арматуры. Обнаруженные утечки немедленно устраняются обслуживающим персоналом.

В исходный период по отчетным данным аварийных ситуаций, повлекших за собой аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, на предприятии не зарегистрировано.

4.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС.

Для определения количественных и качественных характеристик выбросов от источников УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в т/г, приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т.д.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС представлены в таблице 4.6.1 (ТОМ 2)

4.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, (г/с, т/год).

Исходные данные принятые для расчета НДВ, предоставлены заказчиком. Расчеты выбросов ЗВ выполнены на основании следующих документов:

- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 № 100-п
- Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС. СТО Газпром 2-1.19-058-2006 (утверждена и введена в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14.12.2005 г) № 403 23.06.2006.
- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». – Алматы: Министерство экологии и биоресурсов Республики Казахстан. 1996г.;
- "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" приложения №11 к приказу МООС РК от 18.04.2008г. №100-п.
- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.
- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий». Утверждена приказом Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.
- РНД 211.2.02.06-2004 «Методические указания по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). Астана 2005г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок РНД 211.2.02.04-2004
- «Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов» РНД 211.2.02.05.-2004.
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)». РНД 211.02.03-2004. Астана 2005г.
- Справка о расходах сырья и используемых материалов.

5. Проведение расчетов и определение предложений нормативов НДВ.

5.1 Используемые программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы.

Необходимые расчеты максимально-разового и валового выбросов произведены на персональном компьютере с использованием электронных таблиц Microsoft EXCEL; при этом применялся балансовый метод расчета с применением отраслевых методик, согласованных с Минэкобиоресурсов, а также унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы «ЭРА», версия 2.5.

5.2. Физико-географическая и климатическая характеристика.

Климат Костанайской области резко континентальный: в зимние месяцы минимальная температура воздуха нередко падает до -30 -35°C , в летнее время максимум температур $+35$ $+40^{\circ}\text{C}$. Зима суровая, лето жаркое, засушливое. Снежный покров сохраняется в течение 5 месяцев, ввиду маломощности снежного покрова почва промерзает. Часто наблюдаются сильные ветры, наибольшие скорости приходятся на зимние месяцы, а минимальные – на летние. Среднегодовые скорости ветра составляют 4,5 – 5,1 м/с. В холодное время года область находится под влиянием мощного западного отрога сибирского антициклона. В связи с этим, зимой преобладает антициклонный режим погоды с устойчивыми морозами. Весной учащаются вторжения теплых воздушных масс, а в летний период территория находится под влиянием теплого континентального воздуха, трансформирующегося из циклона арктических масс, что играет большую роль в образовании осадков. Ночные заморозки прекращаются в конце апреля, а осенью начинаются во второй половине сентября и в начале октября. В холодный период наблюдаются туманы, в среднем 30 дней в году. Средняя продолжительность туманов составляет 4 часа в сутки. Неблагоприятным фактором являются малоинтенсивные осадки, количество их из года в год подвергается значительным колебаниям. Увлажнение недостаточное и неустойчивое, часты засухи, усугубляемые сильными ветрами и суховеями. Летние осадки, как правило, кратковременны и мало увлажняют почву, чаще носят ливневый характер; обложные дожди бывают редко. Средняя многолетняя сумма осадков составляет 350 – 385 мм, из них большая часть осадков выпадает в теплый период года. В теплое время наблюдаются пыльные бури, в среднем 2 – 6 дней в месяц. Средняя скорость ветра колеблется от 2 до 10 м/с. Ветры преобладающих направлений имеют более высокие скорости. Режим ветра носит материковый характер.

Преобладающими являются ветры северо-западного и западного направлений в летний период и юго-западного направлений в зимний период. Коэффициент А, соответствует неблагоприятным метеоусловиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы и определяющий условия горизонтального и вертикального рассеивания атмосферных примесей, на территории Казахстана равен 200, согласно п.2.2. РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86), «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Л, Гидрометеиздат, Алматы, 1997 г.

Рельеф местности ровный, отдельные изолированные препятствия (гряды, утесы) отсутствуют, перепады высот не превышают 50 м на 1 км, поэтому безразмерный коэффициент п, учитывающий влияние местности принимается равным 1 (п. 2.1.).

Основные метеорологические данные, влияющие на распространение примесей в воздухе и коэффициенты розы ветров по районам расположения площадок предприятия, определяющие условия расчета рассеивания («Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, пункт 8» утв. приказом Министра ООС РК №110-п от 16.04.2012 г.) представлены в справках Костанайского центра гидрометеорологии (см.приложения)

5.3. Проведение расчетов и определение нормативов НДВ.

На основании выполненных расчетов определены нормативы НДВ для всех источников и ингредиентов. Нормативы выбросов в атмосферу устанавливаются таким образом, чтобы на границе СЗЗ предприятия и на жилой зоне расчетные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышали санитарно-гигиенические нормативы концентраций для атмосферного воздуха населенных мест.

Нормативы выбросов по источникам и по годам представлены в таблице 5.3.1.

Согласно приказа Министерства охраны окружающей среды РК от 16апреля 2012 года № 110-п был произведен расчет концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха.

На основании выполненного расчета рассеивания (согласно РНД 211.02.02.-97, Астана 2005) получены максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ и перечень источников, дающие наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы; получены ситуационные карты схемы с занесенными на них изолиниями расчетных концентрации.

Результаты представлены в расчете рассеивания

Качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ соответствует нормативному, следовательно, результаты расчетов НДВ предлагается принять за нормативные. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ представлена в ТОМе №2.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1 р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	3.09572/ 0.03096	5.42274/ 0.05423	-84/178	-73/152	0003	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.70879(0.26382)/ 0.14176(0.052765) вклад предпр.=37.2%	0.80456(0.590932)/ 0.16091(0.118185) вклад предпр.=73.4%	-84/178	-35/183	0002	71	61.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11836(0.000265)/ 0.05918(0.000133) вклад предпр.= 0.2%	0.11835(0.000247)/ 0.05917(0.000123) вклад предпр.= 0.2%	-109/209	-77/141	0004	13	10.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0003	11.6		Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0001		18.3	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						6002	62.8	100	стоянка
						6003	19.6		Цех 1,Уч.1- Участок 01
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.38723(0.078149)/ 1.93615(0.390745) вклад предпр.=20.2%	0.40999(0.116081)/ 2.04994(0.580402) вклад предпр.=28.3%	-84/178	-57/173	6004	9.5		Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0002	58.6	64.5	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						6002	16		стоянка
						0001	11	14.5	Цех 1,Уч.1-

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1 р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0788/0.000004		30/108	0004 0008		10.5 47.1	Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01
2902	Взвешенные частицы (116)	0.06065 (0.002748) / 0.03032 (0.001374)	0.07453 (0.025882) / 0.03726 (0.012939)	261/12	36/118	6003	100	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	9.38949/ 0.37558	78.06921/ 3.12277	-42/218	37/123	6003	100	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.82705 (0.263919) вклад предпр.=31.9%	0.91176 (0.590933) вклад предпр.=64.8%	-84/178	-35/183	0002	71	61.9	Цех 1, Уч.1- Участок 01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0004 0003 0001	13 11.6	10.4	Цех 1, Уч.1- Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.12761 (0.015686) вклад предпр.=12.3%	0.12974 (0.019231) вклад предпр.=14.8%	-84/178	-78/133	0003	99.5	99.2	Цех 1, Уч.1- Участок 01

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плл р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11837(0.000283) вклад предпр.= 0.2%	0.11835(0.00025) вклад предпр.= 0.2%	-109/209	-65/165	6002	58.3		стоянка
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					6003	17.9	33	Цех 1, Уч.1- Участок 01
						6004	8.7	16.9	Цех 1, Уч.1- Участок 01
						0009		19.8	Цех 1, Уч.1- Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл2 р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.55987(0.015614) / 0.11197(0.003123) вклад предпр.= 2.8%	0.55468(0.006964) / 0.11094(0.001393) вклад предпр.= 1.3%	-19/4	-9/10	0018	100	100	АПО
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.34869(0.013915) / 1.74343(0.069574) вклад предпр.= 4%	0.34359(0.005414) / 1.71793(0.02707) вклад предпр.= 1.6%	9/0	-8/8	0018	100	100	АПО

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗр

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5505/ 0.1101 вклад предпр.=0.0%	0.55125(0.001251)/ 0.11025(0.00025) вклад предпр.= 0.2%	674/ -1000	-751/ 1182	0020	100		ГРС-1, АПО
						0038		80	ГРС-3, АПО
						0052		9.5	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0050		5.3	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.34061(0.000448)/ 1.70304(0.00224) вклад предпр.= 0.1%	0.34116(0.00137)/ 1.70582(0.00685) вклад предпр.= 0.4%	1178/ -281	1040/3	0038	30.1	11.9	ГРС-3, АПО
						0052	29.6		Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0051	18.1	42.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0050		44.1	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.16376/ 0.03275	0.29537/ 0.05907	1099/ -440	-842/ -575	6010	88.8	90.3	ГРС-1, Покрасочные работы на ГРС
						6011	11.2	9.7	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.13483/ 0.01348	0.24808/ 0.02481	894/-744	212/-719	6010	100	100	ГРС-1, Покрасочные работы на ГРС
1716	Смесь природных	0.06906/0.0000035	0.10371/0.000005	1178/	905/1163	6012	43.2	44.2	Цех 1,Уч.1-

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗр

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			-281					Участок 01
						0425	31.2	32.9	Цех 1, Уч.1-
						6009	25.2	22.5	Участок 01 ГРС-1,ЗРА

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.55669(0.010317) / 0.11134(0.002063) вклад предпр.= 1.9%		-731/ 1165	0058		32.2	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0059		28.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0057		25.5	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.34119(0.001416) / 1.70595(0.00708) вклад предпр.= 0.4%		-562/ 1245	0058		29.6	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0057		28.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0059		27.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.34847/ 0.06969		507/837	6014		100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.26977/ 0.02698		507/837	6014		100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)		0.2818/ 0.00001		409/1147	0055		79.8	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0060		11.6	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						6013		8.6	ГРС-2, ЗРА

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.60405(0.089253) / 0.12081(0.017851) вклад предпр.=14.8%		-139/90	0072		71.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0070		15.2	ГРС, АПО
						0071		6.7	ГРС, Технологический блок
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.36299(0.037753) / 1.81497(0.188767) вклад предпр.=10.4%		71/-29	0072		72.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0070		16.2	ГРС, АПО
						0430		5.7	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.33355/ 0.06671		64/-39	6016		100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		3.3116/ 0.33116		64/-39	6016		100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (0.9166/ 0.00005		64/-39	6015		99.7	ЗРА
	526)								
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.06671/ 0.06671		64/-39	6016		100	Цех 1,Уч.1- Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плбр

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08905/ 0.01781	0.09584/ 0.01917	-28/39	14/21	0083	52.6	47.4	Дом операторов с.Майколь
						0084	47.4	52.6	Дом операторов с.Майколь

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		7.31898/ 1.4638		575/393	6017		100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		6.73258/ 0.67326		575/393	6017		100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.07662/0.000004		762/193	6018		53.4	ЗРА
						0087		46.6	Цех 1, Уч.1-Участок 01
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.34954/ 0.34954		575/393	6017		100	Цех 1, Уч.1-Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.33735/ 0.00002	0.14969/ 0.02994		35/178	0095		72.8	ГРС Рудный, Тепловой пункт
						0102		19.1	Баня
						0103		6.2	Баня
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.10799/ 0.0216		0/169	0100		100	Цех 1,Уч.1-Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.07219/ 0.00722		0/169	0100		100	Цех 1,Уч.1-Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		2.19077/ 0.00011	324/404	35/178	6029	99.8	99.9	ГРС Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.
2902	Взвешенные частицы (116)		0.10146/ 0.05073		51/185	0104		99	Цех 1,Уч.1-Участок 01
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.47382/ 0.01895		51/185	0104		100	Цех 1,Уч.1-Участок 01
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.15002		35/178	0095		72.7	ГРС Рудный, Тепловой пункт
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			П ы л и : 0.13936		51/185	0102 0103 0104		19.1 6.1 99.3	Баня Баня Цех 1, Уч.1- Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06484/ 0.01297	0.11778/ 0.02356	21/-141	-43/96	0132	81.8	85.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01 ГРС- с. Набережное
						0131	18.2	14.1	
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	1.93595/ 0.38719	3.33022/ 0.66604	21/-141	-53/90	6030	100	100	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1.78084/ 0.17808	3.0634/ 0.30634	21/-141	-53/90	6030	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.30359/ 0.00002	0.58309/ 0.00003	21/-141	-43/96	6031	99	99	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.09246/ 0.09246	0.15904/ 0.15904	21/-141	-53/90	6030	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.14743	0.27016	21/-141	-53/90	0139	57	57.6	ГРС- с. Набережное
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0132	35.1	35.8	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0131	7.9	6.6	ГРС- с.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.23202	0.43069	21/-141	-43/96	0138	97.2	97.8	Набережное Цех 1, Уч.1- Участок 01
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.23203	0.43071	21/-141	-43/96	0138	97.1	97.8	Цех 1, Уч.1- Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плл1р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16264/ 0.03253	0.17372/ 0.03474	-5/14	51/28	0143	30.8	33.3	Дом операторов с.Набережное
						0144	29.9	33.7	Дом операторов с.Набережное
						0142	20		Дом операторов с.Набережное
						0141		16.6	Дом операторов с.Набережное

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.14936/ 0.02987	0.62847/ 0.12569	-35/-987	-304/43	6032	100	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01 Цех 1, Уч.1- Участок 01 ЗРА
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.13739/ 0.01374	0.57812/ 0.05781	-35/-987	-304/43	6032	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.21179/ 0.00001		346/26	6033		96.3	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл13р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3491/ 0.06982	0.44826/ 0.08965	-29/-17	-19/-9	0154	51.1	50.1	Дом операторов с.Тобол
						0155	48.9	49.9	Дом операторов с.Тобол
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.07272/ 0.36362	0.09338/ 0.4669	-29/-17	-19/-9	0154	51.1	50.1	Дом операторов с.Тобол
						0155	48.9	49.9	Дом операторов с.Тобол

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.31399/ 0.0628	1.78355/ 0.35671	79/-362	46/82	6034	100	100	Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.28883/ 0.02888	1.64065/ 0.16407	79/-362	46/82	6034	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.08064/ 0.000004	0.72404/ 0.00004	79/-362	46/82	6035	99.5	99.5	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.08518/ 0.08518		46/82	6034		100	Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл15р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.07147/ 0.01429		24/97	0165		74	Дом операторов с.Майское.
						0167		24	Дом операторов с.Майское.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.09704/ 0.01941	0.87452/ 0.1749	219/1148	585/341	6036	100	100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.08926/ 0.00893	0.80446/ 0.08045	219/1148	585/341	6036	100	100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.05603/0.0000028	0.47619/ 0.00002	219/1148	597/340	6037	100	100	ЗРА

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.21814/ 0.04363	0.64441/ 0.12888	-237/ -687	26/-289	6038	100	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.20067/ 0.02007	0.59278/ 0.05928	-237/ -687	26/-289	6038	100	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.10099/ 0.0202		16/73	0188		35.1	Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510. мощностью 20 кВт.
						0187		23.2	Дом операторов г.Лисаковск, АПО 1
						0189		20.9	Дом операторов г.Лисаковск, АПО 2

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.06439/ 0.01288		-8/-47	0192		61.9	ГРС с. Перелески, АПО 2
						0191		38.1	ГРС с. Перелески, АПО 1
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.08486/ 0.01697	0.75013/ 0.15003	116/-683	25/-59	6040	100	100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.07806/ 0.00781	0.69003/ 0.069	116/-683	25/-59	6040	100	100	Цех 1, Уч.1-Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.86141/ 0.00004		-8/-47	6041		100	ЗРА

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл21р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.05489/ 0.01098		20/-5	0200		51.9	Дом операторов с.Перелески, АПО 2
						0199		48.1	Дом операторов с.Перелески, АПО 1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.27088/ 0.05418	0.68589/ 0.13718	547/1076	881/326	6042	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.24918/ 0.02492	0.63093/ 0.06309	547/1076	881/326	6042	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.08299/0.0000041	0.23534/ 0.00001	547/1076	881/326	6043	99.9	99.9	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	1.57107/ 0.31421	1.72149/ 0.3443	150/214	284/79	6044	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1.44519/ 0.14452	1.58356/ 0.15836	150/214	284/79	6044	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.60425/ 0.00003	0.67207/ 0.00003	150/214	406/217	6045	100	100	
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.07503/ 0.07503	0.08221/ 0.08221	150/214	284/79	6044	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл25р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.62826/ 0.12565	0.66544/ 0.13309	155/274	56/302	6046	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.57792/ 0.05779	0.61213/ 0.06121	155/274	56/302	6046	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.21669/ 0.00001	0.22842/ 0.00001	155/274	-120/ -278	6047	99.6	99.6	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл26р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0562/ 0.01124	0.05681/ 0.01136	16/47	21/43	0220	57.3	57.2	Дом операторов с. Свердловка, АПО 1
						0221	42.7	42.8	Дом операторов с. Свердловка, АПО 2

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.05296/ 0.01059		46/178	0225		86.7	ГРС с. Аятское, ПГА
						0224		13.3	ГРС с. Аятское, АПО
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.32921/ 0.06584	0.99966/ 0.19993	222/-218	46/178	6048	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.30283/ 0.03028	0.91956/ 0.09196	222/-218	46/178	6048	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.25524/ 0.00001	0.5625/ 0.00003	222/-218	46/178	6049	100	100	ЗРА

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.05767/ 0.01153	0.7502/ 0.15004	153/146	666/825	6051	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.05305/ 0.0053	0.6901/ 0.06901	153/146	666/825	6051	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.53506/ 0.00003		680/893	6050		50.9	ЗРА
						0234		49.1	ГРС с. Приреченка, Денисовский район

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (0.07877/ 0.01575		490/462	0238		100	ГРС с. Денисовка, АПО Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
0616	Азота диоксид) (4) Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.89802/ 0.1796		545/377	6052		100	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.82607/ 0.08261		545/377	6052		100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.79249/ 0.00004		490/462	6053		96.5	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗ1р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.10692/ 0.02138		52/-35	0255		26.2	Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1
						0257		25.9	Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1
						0254		24.3	Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (0.05076/ 0.01015		1/-9	0258		100	ГРС г.Житикара, АПО
0616	Азота диоксид) (4)								
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	2.3039/ 0.46078	37.63198/ 7.5264	-224/65	17/-5	6054	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	2.11931/ 0.21193	34.61689/ 3.46169	-224/65	17/-5	6054	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (0.1251/0.0000063	0.52485/ 0.00003	-224/64	36/0	6055	98.4	96.4	ЗРА
	526)								
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.11003/ 0.11003	1.79722/ 1.79722	-224/65	17/-5	6054	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.11498/ 0.023		-80/0	0281		100	ГРС с. Камысты, Камыстинский район, АПО Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.08914/ 0.01783	0.89432/ 0.17886	186/682	-84/23	6056	100	100	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.082/ 0.0082	0.82267/ 0.08227	186/682	-84/23	6056	100	100	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.50415/ 0.00003		-84/23	6057		100	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл35р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1059/ 0.02118	0.12194/ 0.02439	665/154	635/200	0296	32.9	30.8	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2
						0298	30.7	33.2	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2
						0297	19	19.2	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной точкой приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.18672/ 0.03734		-60/20	0313		30.9	Промплощадка Босколь, АПО (гараж)
						0311		25.4	Промплощадка Босколь, Баня
						0310		20.5	Промплощадка Босколь, АПО (гостиница)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.14218/ 0.71088		-60/20	6062		69.1	Промплощадка Босколь
						0314		10.2	Промплощадка Босколь, АПО (вагончик, помещение для рабочих)
						0313		6.3	Промплощадка Босколь, АПО (гараж)
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.18791		-60/20	0313		30.8	Промплощадка Босколь, АПО (гараж)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗ6р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0311		25.2	Промплощадка
						0310		20.3	Босколь, Баня
									Промплощадка
									Босколь, АПО (
									гостиница)

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл37р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.34575/ 0.06915		914/779	6066		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.93497/ 0.00005		322/660	0316		52	МГ "Бухара- Урал" 1835 км.
						0318		48	МГ "Бухара- Урал" 1835 км.
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.06915/ 0.06915		914/779	6066		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл38р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.34832/ 0.06966		470/826	6068		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.37083/ 0.00002		971/1045	0321		41.3	МГ "Бухара- Урал" 1812 км.
						0320		31.9	МГ "Бухара- Урал" 1812 км.
						0319		17.5	МГ "Бухара- Урал" 1812 км.
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.06966/ 0.06966		470/826	6068		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл39р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.31101/ 0.0622		59/-80	6069		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.988/ 0.00005		62/87	0322		82.2	КУ газоотвод к с. Босколь 0 км
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.0622/ 0.0622		59/-80	6070 6069		17.8 100	ЗРА Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.96337/ 0.19267		1388/ 1444	6071		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09528/0.000005		1454/ 1381	6072		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.19267/ 0.19267		1388/ 1444	6071		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл41р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.35998/ 0.072		274/219	6073		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.05921/0.000003		272/217	6074		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.072/ 0.072		274/219	6073		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл42р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.17001/ 0.034		480/518	6075		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл43р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.24319/ 0.04864		429/275	6077		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл44р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.7035/ 0.1407		380/427	6079		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.06518/0.000003		338/429	6080		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.1407/ 0.1407		380/427	6079		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл46р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.08714/ 0.01743	0.76842/ 0.15368	2980/ 2741	2897/ 3057	6083	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.37541/ 0.00002		2905/ 3049	6084		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15368/ 0.15368		2897/ 3057	6083		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл47р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.56869/ 0.11374		448/428	6085		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.37889/ 0.00002		437/408	6086		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.11374/ 0.11374		448/428	6085		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл48р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.43654/ 0.08731		591/497	6087		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.08731/ 0.08731		591/497	6087		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл49р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.83209/ 0.16642		944/973	6089		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.05824/0.000003		944/973	6090		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16642/ 0.16642		944/973	6089		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл50р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.82497/ 0.16499		105/143	6091		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09524/0.000005		285/224	6092		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16499/ 0.16499		105/143	6091		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл51р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.79807/ 0.15961		127/218	6093		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09055/0.000005		127/216	6094		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15961/ 0.15961		127/218	6093		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл52р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.84245/ 0.16849		183/575	6095		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.11478/0.000006		215/526	6096		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16849/ 0.16849		183/575	6095		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл53р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.84256/ 0.16851		14/40	6097		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.54594/ 0.00003		23/2	6098		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16851/ 0.16851		14/40	6097		100	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл54р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.80196/ 0.16039		95/209	6099		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09431/0.000005		103/17	6100		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16039/ 0.16039		95/209	6099		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл55р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.81414/ 0.16283		208/45	6101		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09587/0.000005		208/45	6102		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16283/ 0.16283		208/45	6101		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл56р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.80631/ 0.16126		51/181	6103		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09247/0.000005		33/92	6104		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16126/ 0.16126		51/181	6103		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл57р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.45554/ 0.09111		162/353	6105		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.12495/0.000006		118/298	6106		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.09111/ 0.09111		162/353	6105		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл58р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.45027/ 0.09005		22/20	6107		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.12461/0.000006		11/33	6108		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.09005/ 0.09005		22/20	6107		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл59р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.8878/ 0.17756		664/659	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.28846/ 0.00001		615/691	6110		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17756/ 0.17756		664/659	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл60р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.75712/ 0.15142		1171/ -804	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09338/0.000005		1171/ -804	6110		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15142/ 0.15142		1171/ -804	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плб1р

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,
		в жилой зоне	на границе 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
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.56943/ 0.11389		1290/ 1390	6113		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.08562/0.000004		1083/ 1412	6114		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.11389/ 0.11389		1290/ 1390	6113		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл62р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.89262/ 0.17852		126/175	6115		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.12936/0.000006		126/175	6116		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17852/ 0.17852		126/175	6115		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плб3р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.47068/ 0.09414	0.62023/ 0.12405	267/50	117/63	6117	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.06484/0.0000032	0.0967/0.000005	267/50	117/63	6118	100	100	
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.09414/ 0.09414	0.12405/ 0.12405	267/50	117/63	6117	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл64р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.79924/ 0.15985		263/332	6119		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.78272/ 0.00004		277/194	6120		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15985/ 0.15985		263/332	6119		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл65р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.80548/ 0.1611		69/191	6121		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.29868/ 0.00001		117/23	6122		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.1611/ 0.1611		69/191	6121		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плббр

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.87996/ 0.17599		894/492	6127		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.37883/ 0.00002		749/405	6128		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17599/ 0.17599		894/492	6127		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл67р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.80616/ 0.16123		710/1097	6125		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.39365/ 0.00002		710/1097	6126		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16123/ 0.16123		710/1097	6125		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл68р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.85712/ 0.17142		283/144	6129		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.33863/ 0.00002		260/138	6130		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17142/ 0.17142		283/144	6129		100	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл81р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение Загрязняющие вещества :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.9072/ 0.18144		197/90	6131		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09827/0.000005		155/111	6132		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.18144/ 0.18144		197/90	6131		100	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл82р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.93993/ 0.18799		627/533	6133		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09039/0.000005		619/725	6134		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.18799/ 0.18799		627/533	6133		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл83р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.73981/ 0.14796		551/329		6135	100		Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.08676/0.0000043		551/329		6136	100		
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.14796/ 0.14796		551/329		6135	100		

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл84р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.7435/ 0.1487		93/135	6137		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.3713/ 0.00002		127/35	6138		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.1487/ 0.1487		160/102	6137		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл85р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.88034/ 0.17607		3548/ 2413	6139		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.1176/0.000006		3522/ 2465	6140		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17607/ 0.17607		3548/ 2413	6139		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл86р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.94/ 0.188		2512/ 2020	6141		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.188/ 0.188		2512/ 2020	6141		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл87р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.79568/ 0.15914		120/22	6143		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.4594/ 0.00002		115/19	6144		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15914/ 0.15914		120/22	6143		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл88р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.57581/ 0.11516		101/187	6145		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.44598/ 0.00002		83/98	6146		100	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.11516/ 0.11516		101/187	6145		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл89р

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,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.86555/ 0.17311		188/150	6147		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.1511/0.000008		346/259	6148		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17311/ 0.17311		188/150	6147		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

5.4 Анализ результатов расчета приземных концентраций.

Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере для УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» выполнен с использованием Унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «Эра-Воздух», версии 2.5. Программа реализует основные зависимости и положения «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»- РНД 211.2.01.-97

В качестве исходных данных при расчете приземных концентраций использовались следующие параметры источника:

1. максимальный выброс загрязняющих веществ, г/с;
2. высота и диаметр источников выбросов;
3. параметры газовой воздушной смеси.

Расчеты выполнены для летнего режима, для отопительных котлов расчет произведен для зимнего режима.

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления допустимых выбросов предприятия и подтверждения нормативного качества атмосферного воздуха. Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей к нему территории в границах расчетного прямоугольника, характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, представленными результатами расчетов на ПК и картами рассеивания, с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию предприятия. Расчеты выполнены на существующее положение при максимальной суммарной нагрузке предприятия по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, при наиболее худших условиях для рассеивания загрязняющих веществ. Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 4400* 4400 и шагом сетки 400 м.

Необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ **для 35 ингредиента и 7 групп суммации**. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

На основании вышеизложенного расчет рассеивания проводился только с учетом и без учета фоновых концентраций. В связи с большой удаленностью объекта от жилой зоны расчет рассеивания проводился только на границе санитарно-защитной зоны.

Анализ результатов расчетов приземных концентраций с учетом и без учета фона показал, что превышений ПДК на границе нормативной санитарно-защитной зоны не зафиксировано.

Расчет рассеивания показал что, при заданных параметрах источников выбросов приземные концентрации загрязняющих веществ на санитарно-защитной зоне и на жилой зоне не превышают 1 ПДК.

Таким образом, предприятие отрицательное воздействие на атмосферный воздух не оказывает.

5.5 Обоснование санитарно-защитной зоны.

Санитарно - защитная зона (СЗЗ) – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий и зданий в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

Размер СЗЗ устанавливается согласно Санитарных правил

«Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» от 17 января 2012 года № 93.

СЗЗ устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Согласно СанПин №93 от 17.01.2012г санитарно защитная зона для объектов предприятия составляет:

- от всех типов котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе – 50 м

-газораспределительные станции магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана – 300 м

-склады одоранта – 1000 м

-места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метан, пропан, аммиак и другие), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (**метанол**, бензол, толуол и другие), спиртов, альдегидов и других соединений- 1000

-гаражи и парки по ремонту, техническому обслуживанию и хранению автомобилей и сельскохозяйственной техники – 100 м

- Минимальные санитарные разрывы для подземных и наземных магистральных газопроводов (приложение № 4 СанПин №93 от 17.01.2012г):

№ п/п	Элементы застройки, водоемы	Разрывы в метрах для трубопроводов 1-го класса с диаметром труб в миллиметрах					
		до 300	300- 600	600- 800	800- 1000	1000- 1200	свыше 1200
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Города и другие населенные пункты; коллективные сады и дачные поселки; тепличные комбинаты; отдельные общественные здания с массовым скоплением людей	100	150	200	250	300	350
2	Отдельные	75	125	150	200	225	250

	малоэтажные здания; сельскохозяйственные поля и пастбища, полевые станы						
3	Магистральные оросительные каналы, реки и водоемы; водозаборные сооружения	25	25	25	25	25	25

Обоснование санитарно-защитной зоны объектов предприятия проводилось на основании расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ и укрупненных расчетов физического воздействия источников на окружающую среду (пункт 5.5.1).

Площадка № 1 производственная площадка г.Костанай. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, АЗС блочно-контейнерного типа, стоянка для грузового транспорта, ремонтные и стояночные боксы, склад песка, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, покрасочный участок. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении 46 м от гаража, 63 м от склада ГСМ и в северо-западном направлении 51 от стоянки. СЗЗ не выдержана, но проведенный расчет рассеивания показал что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Таким образом считаю возможным организовать СЗЗ для площадки 45 м в юго-западном направлении от крайнего источника (гараж) и в северо-западном направлении 50 м от стоянки и отнести площадку согласно санитарным правилам № 93 к 4 классу опасности. Производственная база предприятия действует с 1994 г. В тот период жилые постройки отсутствовали. Предприятием при разработки проектной документации соблюдались требования по установлению санитарно-защитной зоны. На данный момент жилая застройка попадает в СЗЗ предприятия за счет размещения новых домов с разрешения органов СЭС и архитектуры.

Площадка № 2 Служебная квартира «Люкс». На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 2 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 2 м менее 0,05 ПДК.. Расчет шумового воздействия объектов

предприятия показал что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 2 метра отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка № 3 ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай На площадке имеются следующие объекты отопительные котлы, газораспределительные станции (ГРС-1, ГРС-3). Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 147 м от трубы (дом операторов) и 425 м от ГРС. СЗЗ для объектов выдержана. Площадка относится согласно санитарным правилам № 93 к 3 классу опасности.

Площадка № 4 ГРС-2 г.Костанай. На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС, крановый узел (КУ) с Ду трубы 530 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 1087 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 150 м (приложение № 4 Санитарные правила № 93). Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка № 5 ГРС с.Майколь. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, крановый узел (КУ) с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 460 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м (приложение № 4 Санитарные правила № 93). Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №6 ДО с.Майколь. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 20 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 20 м менее 0,05 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов площадки показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять

расчетный проектом санитарный разрыв – 20 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №7 ГРС КОУ На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, метанольница, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС, 1000 м для метанольницы, санитарный разрыв для КУ - 100 м (приложение № 4 Санитарных правил № 93). Площадка относится к 1 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №8 ГРС и производственная площадка г.Рудный. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, АЗС, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, дизельная электростанция, стоянка, гаражи, склад метанола, склад одоранта, ГРС, КУ с Ду трубы 325 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 280 м от крайнего источник (АЗС), 418 м от склада одоранта, 385 м от склада метанола, 457 м от ГРС. Санитарно-защитная зона для ГРС выдержана, от складов метанола и одоранта не выдержана. Слив одоранта из бочек в емкость для хранения осуществляется герметичным способом (согласно инструкции по технике безопасности при производстве, хранении, транспортировании (перевозке) и использовании одоранта). Выбросы паров исключены. Санитарный разрыв для КУ -150 м. выдержан. Проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Таким образом, считаю возможным организовать СЗЗ для площадки 418 м от склада одоранта и 385 м от склада метанола и отнести площадку согласно Санитарных правил № 93 к 1 классу опасности с учетом п.4 пп.47 Санитарных правил № 93 т.е. систематических (не менее трех лет) натурных исследований и измерений загрязнения атмосферного воздуха (50 исследований на каждый ингредиент в отдельной точке), измерение уровней физического воздействия на атмосферный воздух.

Площадка №10 ГРС с.Набережное. На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС, КУ с Ду трубы 108 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 150 м. Санитарно-защитная зона для площадки не выдержана, но проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Санитарный разрыв для КУ - 100 м выдержан. Таким образом, считаю возможным организовать СЗЗ для площадки 150 м в и отнести площадку согласно Санитарных правил № 93 к 3 классу опасности.

Площадка №11 ДО с.Набережное. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 25 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97).Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 25 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №12 ГРС ст.Тобол. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 972 м.Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №13 ДО ст.Тобол. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в восточном направлении на расстоянии 35 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 35 м менее 0,05 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 35 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №14 ГРС с.Майское. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 390 м.Санитарно-

защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №15 ДО с.Майское. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 350 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санразрыва и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 50 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №16 ГРС с.Николаевка. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 108 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 800 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №17 ДО с.Асенкритовка. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 53 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санразрыва и жилой зоны не установлено,

можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 50 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №18 ГРС г.Лисаковск. На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 750 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №19 ДО г.Лисаковск. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 430 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии 50 м и жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарного разрыва и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 50 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №20 ГРС с.Перелески. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 670 м от ГРС и 535 м от КУ. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ – 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №21 ДО с.Перелески. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 37 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 37 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на

расстоянии 50 м и жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санразрыва и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 25 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №22 ГРС с.Крымское. На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 89 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 600 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №23 ГРС с.Баталинское. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 120 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана, но проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Таким образом, считаю возможным организовать СЗЗ для площадки 120 м и отнести площадку согласно СанПин № 93 к 3 классу опасности.

Площадка №24 ДО с.Баталинское. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 52 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии 50 м и жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санразрыва и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 50 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №25 ГРС с.Свердловка. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 312 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м. Площадка относится к 3 классу опасности.

Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №26 ДО с. Свердловка

На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 26 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 26 м менее 0,05 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на жилой зоне находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санразрыва и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 25 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №27 ГРС с.Аятское. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 355 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №28 ГРС с.Приреченка. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 930 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №29 ДО с. Приреченка

На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 26 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 26 м менее 0,05 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни

звукового НДВления на жилой зоне находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарного и жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 25 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №30 ГРС с. Денисовка. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км с. Антоновка, более 2 км с. Орджоникидзе. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №31 ДО с. Денисовка. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии 50 м и жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарного не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 50 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №32 ГРС г. Житикара. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 530 мм. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 200 м. Санитарно-защитная зона для площадки не выдержана, но проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Санитарный разрыв для КУ - 150 м выдержан. Таким образом, считаю возможным организовать СЗЗ для площадки 200 м и отнести площадку согласно Санитарных правил № 93 к 3 классу опасности.

Площадка №33 ДО г. Житикара. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 35 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-

эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на жилой зоне находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 35 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №34 ГРС с.Камысты. На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 660 м. Санитарно-защитная зона для площадки выдержана и составляет 300 м от ГРС и санитарный разрыв для КУ - 100 м. Площадка относится к 3 классу опасности. Уровни звукового НДВления находятся в пределах нормативов согласно проведенному расчету шумового воздействия.

Площадка №35 ДО с.Камысты. На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 30 м. Индивидуальный тепловой пункт, в соответствии с приложением 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённые постановлением Правительства Республики Казахстан от 17.01.2012г №93, в санитарную классификацию не включен. Санитарно – защитная зона (СЗЗ) для автономного индивидуального теплового пункта не определена. Расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на жилой зоне находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Поскольку превышение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе жилой зоны не установлено, можно принять расчетный проектом санитарный разрыв – 30 метров и отнести площадку согласно Санитарным правилам № 93 к 5 классу опасности.

Площадка №36 ГРС и производственная база с.Босколь На площадке имеются ГРС, отопительные котлы, гараж, стоянка, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 420 м от ГРС и 74 м от стоянки. Санитарно-защитная зона для ГРС выдержана 300 м, санитарный разрыв от КУ – 100 м выдержан, от производственной площадки СЗЗ не выдержана. Проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации

загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Расчет шумового воздействия объектов предприятия показал, что уровни звукового НДВления на расстоянии жилой зоны находятся в пределах нормативов (СанПиН РК № 3.01.035-97). Таким образом, считаю возможным организовать СЗЗ для ГРС - 300 м, для производственной базы 74 м и отнести площадку согласно СанПин № 93 к 3 классу опасности. Размер СЗЗ для производственной базы устанавливается впервые на основании расчетов рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и физических воздействий на атмосферный воздух.

Площадка №37 МГ «Бухара-Урал» 1835. Крановые узлы с Ду трубы 1020 мм. На площадке имеется метанольница, для которой СЗЗ составляет 1000 м (согласно СанПиН № 93 от 17.01.2012 г.). Ближайшее жилье в восточном направлении с.Магнау на расстоянии более 7 км. Санитарный разрыв для крановых узлов - 300 м выдержан, сзз для метанольницы выдержана. Площадка относится к 1 классу опасности.

Площадка №38 МГ «Бухара-Урал» 1812.Крановые узлы с Ду трубы 1020 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Босколь на расстоянии более 6 км. Санитарный разрыв - 300 м выдержан. Площадка относится к 3 классу опасности.

Площадка №39 г/о к с.Босколь. Крановый узел с Ду трубы 159 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении населенный пункт на расстоянии более 4 км и в южном направлении с.Босколь на расстоянии более 5 км. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №40 МГ – отвод на Карталы-Рудный 155км. На площадке имеются крановые узлы с Ду трубы 720 мм и 159 мм, а также две метанольницы. Ближайшее жилье в восточном направлении с.Набережное на расстоянии 800 м от крайнего источника и 835 м от метанольницы. Санитарный разрыв для КУ с Ду 720 мм составляет 200 м- выдержан, для КУ с Ду 159 мм санразрыв 100 м - выдержан.СЗЗ для метанольницы 1000 м – не выдержана, выбросы загрязняющих веществ от метанольницы относятся к залповым (кратковременный концентрированный выброс), расчет рассеивания залповых выбросов не проводится. В связи с не регулярными выбросами ЗВ от метанольницы (1 раз в год) считаю возможным организовать санразрыв для метанольницы 835 м и отнести площадку к 1 классу опасности.

Площадка №41 МГ – отвод на Карталы-Рудный 154 км. Крановые узлы с Ду трубы 720 мм и. Ближайшее жилье в северном направлении с.Набережное на расстоянии более 1 км и Каратомарское водохранилище на расстоянии 85 м . Санитарный разрыв - 25 м выдержан.

Площадка №42 МГ – отвод на Карталы-Рудный 129 км. Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в юго-восточном направлении ст. Тобол на расстоянии 2 км. Санитарный разрыв - 250 м выдержан.

Площадка №43 МГ – отвод на Карталы-Рудный 104 км. Крановый узел с Ду трубы 720 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Асенкритовка на расстоянии более 9 км. Санитарный разрыв - 200 м

выдержан.

Площадка №44 МГ – отвод на Карталы-Рудный 174 км. Крановые узлы с Ду труб 530 и 325 мм. Ближайшее жилье в юго-восточном направлении с.Юбилейное на расстоянии более 3 км, в северо-западном направлении на расстоянии 90 м от источника расположено посевное поле. Санитарный разрыв (согласно СанПиН № 93 от 17.01.2012 г.) составляет 125 м от посевных полей. Санразрыв не выдержан. Выбросы газа при ремонтных работах на магистральном газопроводе относятся к залповым (кратковременный концентрированный выброс), расчет рассеивания залповых выбросов не проводится. В связи с не регулярными выбросами ЗВ считаю возможным организовать санразрыв 90 м и отнести площадку к 4 классу опасности.

Площадка №45 МГ – отвод на Карталы-Рудный 89 км. Крановый узел с Ду трубы 820 мм. На площадке имеется метанольница, для которой СЗЗ составляет 1000 м (согласно СанПиН № 93 от 17.01.2012 г.). Ближайшее жилье в южном направлении с.Баталинское на расстоянии 370 м. Санитарный разрыв для КУ - 250 м выдержан. СЗЗ для метанольницы 1000 м – не выдержана, выбросы загрязняющих веществ от метанольницы относятся к залповым (кратковременный концентрированный выброс), расчет рассеивания залповых выбросов не проводится. В связи с не регулярными выбросами ЗВ от метанольницы (1 раз в год) считаю возможным организовать санразрыв для метанольницы 370 м и отнести площадку к 1 классу опасности.

Площадка №46 МГ – КУ 0км г/отвод на с.Баталинское. Крановый узел с Ду трубы 108 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с.Архангельское на расстоянии более 2,5 км, в северном направлении на расстоянии 50 м от источника имеется посевное поле. Санитарный разрыв (согласно СанПиН № 93 от 17.01.2012 г.) составляет 75 м от посевных полей. Санразрыв не выдержан. Выбросы газа при ремонтных работах на магистральном газопроводе относятся к залповым (кратковременный концентрированный выброс), расчет рассеивания залповых выбросов не проводится. В связи с не регулярными выбросами ЗВ считаю возможным организовать санразрыв 50 м и отнести площадку к 5 классу опасности.

Площадка №47 МГ – отвод на Карталы-Рудный 31 км. Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с.Баталинское на расстоянии более 6 км. Санитарный разрыв - 250 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №48 МГ – отвод на Карталы-Рудный 55 км. Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Варваринка на расстоянии более 9 км. Санитарный разрыв - 250 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №49 МГ – отвод на на Тобол 3 км. Крановые узлы с Ду трубы 159 мм и 530 мм. На площадке имеется метанольница, для которой СЗЗ составляет 1000 м (согласно СанПиН № 93 от 17.01.2012 г.). Ближайшее жилье в юго-восточном направлении ст.Тобол на расстоянии более

1,5км.Санитарный разрыв - 100 м и 150 м соответственно выдержан.СЗЗ для метанольницы выдержана. Площадка относится к 1 классу опасности.

Площадка №50 МГ – отвод на 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай. Крановый узел с Ду трубы 530 мм. Ближайшее жилье в восточном направлении с.Ждановка на расстоянии более 1,5 км. Санитарный разрыв - 150 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №51 МГ- отвод на Перелески – Крымское КУ 24 км. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении с. Крымское на расстоянии около 2 км. Санитарный разрыв - 25м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №52 МГ- отвод на с.Крымское КУ 2 км. Крановый узел с Ду трубы 89 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении с. Крымское на расстоянии более 1,5 км. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №53 МГ- г/о к с. Приреченка КУ 15 км. Крановый узел с Ду трубы 159 мм. Ближайшее жилье в северном направлении с. Приреченское на расстоянии более 3 км. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №54 МГ- г/о к с. Приреченка КУ 28 км. Крановый узел с Ду трубы 159 мм. Ближайшее жилье в юго-западном направлении с. Приреченское на расстоянии более 1,3 км. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №55 МГ- г/о к с. Баталинское КУ 3 км. Крановый узел с Ду трубы 108 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с. Архангельское на расстоянии 226 м. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №56 МГ- г/о к с. Свердловка КУ 0 км. Крановый узел с Ду трубы 89 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с. Свердловка на расстоянии более 1 км. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №57 МГ- г/о к г. Житикара. Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В южном направлении на расстоянии 200 м садоводческое общество. Санитарный разрыв - 150 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №58 МГ- г/о КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В южном направлении на расстоянии 1 км садоводческое общество. Санитарный разрыв - 150 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №60 МГ- КУ 0 км Аятский, Денисовский район. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В юго-западном направлении на расстоянии 3,7 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №61 МГ – КУ 12 км г/о ГРС-2 г. Костанай. Крановые узлы с Ду трубы 159 мм и 530 мм. На площадке имеется метанольница, для которой СЗЗ составляет 1000 м (согласно СанПиН №237 от 17.01.2012 г.). Ближайшее

жилье в юго- восточном направлении на расстоянии 12,5 км. Санитарный разрыв - 100 м и 150 м соответственно выдержан.СЗЗ для метанольницы выдержана. Площадка относится к 1 классу опасности.

Площадка №62 МГ- КУ 13 км г/о ГРС-2 г. Костанай. Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В юго-западном направлении на расстоянии 13,5 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №63 МГ- КУ г/о к с. Майский 11 км. Крановый узел с Ду трубы 159 мм. В северо-западном направлении на расстоянии 1000 метров жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №64 МГ- КУ г/о к г. Рудный 4 км. Крановый узел с Ду трубы 325 мм. В южном направлении на расстоянии 0,9 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №65 МГ- КУ г/о к 42 км, 72 км ГРС-2 г. Костанай, Костанайский район. Крановый узел с Ду трубы 219 мм и 530 мм. В северо-западном направлении на расстоянии 0,2 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №66 МГ- КУ 37 км/о к ГРС-3 г.Костанай Костанайский район. Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В юго-восточном направлении на расстоянии 14 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан.

Площадка №67 МГ- КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка Денисовский район. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В северном направлении на расстоянии 0,4 км жилая зона. Санитарный разрыв - 100 м выдержан. Площадка относится к 4 классу опасности.

Площадка №68 МГ- КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты, Камыстинский район. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 20 км жилая зона.

Площадка №81 МГ- КУ 0 км г/о к Николаевка, (с.Асенкритовка). Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 0,2 км жилая зона.

Площадка №82 МГ- КУ 0 км г/о к Крымский. Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 18 км жилая зона.

Площадка №83 МГ- КУ 19 км г/о к Лисоковск. В юго-восточном направлении на расстоянии 134 м жилая зона.

Площадка №84 МГ- КУ 0 км г/о ГРС -2 р-н Б.Майлина. Крановый узел с Ду трубы 200 мм. В юго-восточном направлении на расстоянии 10 км жилая зона.

Площадка №85 МГ- КУ 26 км г/о ГРС -1,3 р-н Б.Майлина. Крановый узел с Ду трубы 200 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

Площадка №86 МГ- КУ 0 км г/о Майколь. Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

Площадка №87 Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820. Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

Площадка №88 Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-720. Крановый узел с Ду трубы 89 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны

Площадка №89 Узел пуска и приема очистных соединений и ВИС Д-820, Д-720. Крановый узел с Ду трубы 89 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

Проанализировав результаты натурных замеров в течении 3-х лет (с 2018 г по 2020 г) в максимальный режим работы оборудования на площадках предприятия (ГРС 2 г.Костанай, АГРС 3 г.Костанай, ГРС Аятский, ГРС Баталинский, ГРС Босколь, АГРС Житикара, ГРС Казогнеупор, ГРС Крымский, ГРС Лисаковск, ГРС Майколь, ГРС Майский, ГРС Набережный, ГРС Николаевка, ГРС Перелески, ГРС Приреченка, ГРС Рудный, ГРС Свердловка, ГРС Тобол, Промплощадка г.Костанай) видно что концентрации загрязняющих веществ в четырех точках отбора на санитарно-защитной зоне не превышают нормы ПДК. Следовательно, объекты **УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»** не оказывают отрицательное воздействие на окружающую среду.

5.5.1 Расчеты шумового воздействия источников предприятия

Шум — совокупность аperiodических звуков различной интенсивности и частоты. С физиологической точки зрения шум — это всякий неблагоприятный воспринимаемый звук.

Источниками шума на производстве является транспорт, технологическое оборудование, системы вентиляции, пневмо- и гидроагрегаты, создающие на площадке и прилегающих к ней территориях широкополостный, с непрерывным деcятиоктавным спектром шум.

В целях оценки отрицательного воздействия шума на окружающую среду выполнен расчет уровней звукового НДВления основных источников шума УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» в октавных полосах в диапазоне среднегеометрических частот от 31,5 до 8000 Гц для условий их одновременной работы.

Методика и порядок расчетов:

1. Из ГОСТов, каталогов шумовых характеристик и тех. паспортов выбираются величины шумовых характеристик машин и оборудования.
2. Определяется суммарный уровень звукового НДВления.
3. Определяется величина звуковых колебаний на рекомендованной СЗЗ.
4. Определяется величина звуковых колебаний на расстоянии до жилья.

Октавные уровни звукового НДВления L в дБ в расчетных точках определялись по формуле:

$$L = L_w - 15 * \lg r + 10 \lg \Phi - \frac{\beta_a r}{1000} - 10 \lg \Omega, \quad (1)$$

где:

Φ — фактор направленности источника шума, безразмерный, определяется по опытным данным. Для источников шума с равномерным излучением звука следует принимать $\Phi = 1$;

r — расстояние в м от источника шума до расчетной точки;

Ω — пространственный угол излучения звука, принимаемый для источников шума, расположенных:

в пространстве – $\Omega = 4\pi$;

на поверхности территории или ограждающих конструкций зданий и сооружений – $\Omega = 2\pi$;

вдвухгранном углу, образованном ограждающими конструкциями зданий и сооружений, – $\Omega = \pi$;

β_a –затухание звука в атмосфере в дБ/км, принимаемое по табл.8.1

Примечания: 1. Октавные уровни звукового НДВления L в дБ допускается определять по формуле (1), если расчетные точки расположены на расстояниях r в м, больших удвоенного максимального размера источника шума.

2. При расстояниях $r \leq 50$ м затухание звука в атмосфере в расчетах не учитывается.

Таблица 5.5.1

Среднегеометрические частоты октавных полос в Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
β_a в дБ/км	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48

Расчетные и нормативные характеристики уровней звукового НДВления источников шума приведены в таблице 5.5.1.1

**Укрупнённые расчеты шумового воздействия на окружающую среду объектов УМГ «Костанай» АО «Интергаз
Центральная Азия»**

	Уровень звукового НДВления на единицу источника,									Примечание
Наименование	дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка №1 производственная площадка г.Костанай										
котлы - 3 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	71,8	69,8	67,8	65,8	62,8	58,8	55,8	51,8	46,8	
токарный станок - 1 ед	76	76	78	80	83	83	78	76	70	
сверлильный станок-3 ед	83	83	83	85	80	78	74	71	66	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	87,8	87,8	87,8	89,8	84,8	82,8	78,8	75,8	70,8	
шлифовальный станок - 1ед	68	68	75	87	85	83	79	77	71	
Сварочный трансформатор	105	105	98	92	84	82	78	75	71	
грузовой автотранспорт - 8 ед	93	93	80	75	74	70	68	67	62	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	102,0	102,0	89,0	84,0	83,0	79,0	77,0	76,0	71,0	

легковой автотранспорт - 6 ед	85	85	74	71	68	65	62	56	50	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	92,8	92,8	81,8	78,8	75,8	72,8	69,8	63,8	57,8	
вентилятор производительностью 4,25 тыс. куб.м - 3 ед	86	86	85	84	79	74	71	69	64	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	93,8	93,8	92,8	91,8	86,8	81,8	78,8	76,8	71,8	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	105	105	98	92	87	83	79	77	72	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №1 Костанайского ЛПУ на расстоянии 45 м (жилая зона)	72	72	65	59	54	50	46	44	39	
Площадка №2 служебная квартира "Люкс" г.Костанай										
котел	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
газовая колонка	68	65	64	62	60	58	55	52	49	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	68,1	65	64,1	62,1	60,2	58	55	52	49	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №1 Костанайского ЛПУ на расстоянии 45 м (жилая зона)	56	53	52	50	48	45	42	39	36	
Площадка №3 ГРС-1,ГРС-3 г.Костанай										
котлы ГРС-1, ГРС-2 - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
ПГА - 2 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	81,0	78,0	75,0	72,0	70,0	68,0	65,0	62,0	60,0	
пылеуловитель - 5 ед	78	76	75	77	75	73	70	68	67	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	85,0	83,0	82,0	84,0	82,0	80,0	77,0	75,0	74,0	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	85,0	83,0	82,0	84,0	82,0	80,0	77,0	75,0	74,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №3 Костанайского ЛПУ на расстоянии 425 м (жилая зона)	38	36	35	37	35	33	30	28	27	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №3 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м (СЗЗ)	40	38	37	39	37	35	32	30	29	
Площадка №3 Дом операторов г.Костанай										
котлы - 3 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	71,8	69,8	67,8	65,8	62,8	58,8	55,8	51,8	46,8	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №3 (дом операторов) Костанайского ЛПУ на расстоянии 147 м (жилая зона)	31	29	27	25	22	18	15	11	6	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №3 (дом операторов) Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м (СЗЗ)	38	36	34	32	29	25	22	18	13	
Площадка №4 ГРС-2 г.Костанай										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 3 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	82,8	79,8	76,8	73,8	71,8	69,8	66,8	63,8	61,8	
пылеуловитель - 2 ед	78	76	75	77	75	73	70	68	67	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	81,0	79,0	78,0	80,0	78,0	76,0	73,0	71,0	70,0	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	83,0	80,0	78,0	80,0	78,0	76,0	73,0	71,0	70,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №4 Костанайского ЛПУ на расстоянии 1087 м (жилая зона)	29	26	24	26	24	22	19	17	16	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №4 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м (СЗЗ)	38	35	33	35	33	31	28	26	25	
Площадка №5 ГРС с.Майколь										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 1 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	78,0	75,0	72,0	69,0	67,0	65,0	62,0	59,0	57,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №5 Костанайского ЛПУ на расстоянии 460 м (жилая зона)	30	27	24	21	19	17	14	11	9	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №5 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м (СЗЗ)	33	30	27	24	22	20	17	14	12	
Площадка №6 ДО с.Майколь										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №6 Костанайского ЛПУ на расстоянии 20 м (жилая зона)и СЗЗ	43	41	39	37	34	30	27	22	17	
Площадка №7 ГРС КОУ										
котел - 3 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	

[illegible]

котлы - 4 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	73,0	71,0	69,0	67,0	64,0	60,0	57,0	53,0	48,0	
токарный станок - 1 ед	76	76	78	80	83	83	78	76	70	
сверлильный станок-2 ед	83	83	83	85	80	78	74	71	66	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	86,0	86,0	86,0	88,0	83,0	81,0	77,0	74,0	69,0	
заточной станок - 1ед	68	68	75	87	85	83	79	77	71	
Сварочный трансформатор-2 ед	105	105	98	92	84	82	78	75	71	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	108,0	108,0	101,0	95,0	87,0	85,0	81,0	78,0	74,0	
грузовой автотранспорт - 14 ед	93	93	80	75	74	70	68	67	62	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	104,5	104,5	91,5	86,5	85,5	81,5	79,5	78,5	73,5	
легковой автотранспорт - 2 ед	85	85	74	71	68	65	62	56	50	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	88,0	88,0	77,0	74,0	71,0	68,0	65,0	59,0	53,0	
вентилятор производительностью 4,25 тыс. куб.м - 3 ед	86	86	85	84	79	74	71	69	64	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	93,8	93,8	92,8	91,8	86,8	81,8	78,8	76,8	71,8	
вентилятор производительностью 3,3 тыс. куб.м - 1 ед	83	81	82	79	78	74	72	68	63	
газовая колонка	68	65	64	62	60	58	55	52	49	
пылеуловитель - 2 ед	78	76	75	77	75	73	70	68	67	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	81,0	79,0	78,0	80,0	78,0	76,0	73,0	71,0	70,0	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	108	108	101	95	87	85	81	79	74	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №8 Костанайского ЛПУ на расстоянии 280 м (жилая зона от крайнего источника) и СЗЗ	63	63	56	50	42	40	36	34	29	
Площадка №9 ДО г.Рудный										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №9 Костанайского ЛПУ на расстоянии 27 м (жилая зона)и СЗЗ	41	39	37	35	32	28	25	21	16	
Площадка №10 ГРС с.Набережное										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 1 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	60,0	59,0	56,0	48,0	46,0	41,0	44,0	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	78,0	75,0	72,0	69,0	67,0	65,0	62,0	59,0	57,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №10 Костанайского ЛПУ на расстоянии 150 м (жилая зона) и СЗЗ	37	34	31	28	26	24	21	18	16	
Площадка №11 ДО с.Набережное										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
газовая колонка-2 ед	68	65	64	62	60	58	55	52	49	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	71,0	68,0	67,0	65,0	63,0	61,0	58,0	55,0	52,0	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	71,0	68,0	67,0	65,0	63,0	61,0	58,0	55,0	52,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №11 Костанайского ЛПУ на расстоянии 25 м (жилая зона) и СЗЗ	42	39	38	36	34	32	29	26	23	
Площадка №12 ГРС ст.Тобол										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 1 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	70,0	68,0	60,0	59,0	56,0	48,0	46,0	41,0	44,0	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	78,0	75,0	72,0	69,0	67,0	65,0	62,0	59,0	57,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

[illegible]

котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 1 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>60,0</i>	<i>59,0</i>	<i>56,0</i>	<i>48,0</i>	<i>46,0</i>	<i>41,0</i>	<i>44,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>78,0</i>	<i>75,0</i>	<i>72,0</i>	<i>69,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>62,0</i>	<i>59,0</i>	<i>57,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №14 Костанайского ЛПУ на расстоянии 390 м (жилая зона)	31	28	25	22	20	18	15	12	10	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №14 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	33	30	27	24	22	20	17	14	12	
Площадка №15 ДО с.Майское										
котел - 3 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	71,8	69,8	67,8	65,8	62,8	58,8	55,8	51,8	46,8	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №15 Костанайского ЛПУ на расстоянии 350 м (жилая зона)	26	24	22	20	17	13	10	6	1	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №15 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м СЗЗ	38	36	34	32	29	25	22	18	13	
Площадка №16 ГРС с.Николаевка										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №16 Костанайского ЛПУ на расстоянии 800 м (жилая зона)	18	16	14	12	9	5	2	-2	-7	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №16 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №17 ДО с.Николаевка										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №17 Костанайского ЛПУ на расстоянии 53 м (жилая зона)	36	34	32	30	27	23	20	16	11	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №17 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м СЗЗ	37	35	33	31	28	24	21	17	11	
Площадка №18 ГРС Лисаковск										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
пылеуловитель - 2 ед	78	76	75	77	75	73	70	68	67	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>81,0</i>	<i>79,0</i>	<i>78,0</i>	<i>80,0</i>	<i>78,0</i>	<i>76,0</i>	<i>73,0</i>	<i>71,0</i>	<i>70,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>81,0</i>	<i>79,0</i>	<i>78,0</i>	<i>80,0</i>	<i>78,0</i>	<i>76,0</i>	<i>73,0</i>	<i>71,0</i>	<i>70,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №18 Костанайского ЛПУ на расстоянии 750 м (жилая зона)	30	28	27	29	27	25	22	20	19	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №18 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м (СЗЗ)	36	34	33	35	33	31	28	26	25	
Площадка №19 ДО г.Лисаковск										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
газовая колонка-2 ед	68	65	64	62	60	58	55	52	49	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,0</i>	<i>68,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>63,0</i>	<i>61,0</i>	<i>58,0</i>	<i>55,0</i>	<i>52,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,0</i>	<i>68,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>63,0</i>	<i>61,0</i>	<i>58,0</i>	<i>55,0</i>	<i>52,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №19 Костанайского ЛПУ на расстоянии 430 м (жилая зона) и СЗЗ	24	21	20	18	16	14	11	7	4	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №19 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м СЗЗ	38	35	34	32	30	28	25	22	18	
Площадка №20 ГРС с.Перелески										
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 20 Костанайского ЛПУ на расстоянии 670 м (жилая зона)	20	18	16	14	11	7	4	0	-5	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 20 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №21 ДО с.Перелески										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 21 Костанайского ЛПУ на расстоянии 76 м (жилая зона)	34	32	30	28	25	21	18	14	9	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 21 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м	37	35	33	31	28	24	21	17	11	
Площадка №22 ГРС с.Крымский										
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 22 Костанайского ЛПУ на расстоянии 600 м (жилая зона)	20	18	16	14	11	7	4	0	-5	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 22 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №23 ГРС с.Баталинское										
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 23 Костанайского ЛПУ на расстоянии 120 м (жилая зона) и СЗЗ	31	29	27	25	22	18	15	11	6	
Площадка №24 ДО с.Баталинское										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №24 Костанайского ЛПУ на расстоянии 52 м (жилая зона)	36	34	32	30	27	23	20	16	11	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №24 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50м СЗЗ	37	35	33	31	28	24	21	17	12	
Площадка №25 ГРС с.Свердловка										
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	

<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 25 Костанайского ЛПУ на расстоянии 312 м (жилая зона)	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 25 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №26 ДО с.Свердловка										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №26 Костанайского ЛПУ на расстоянии 26 м (жилая зона)	41	39	37	35	32	28	25	21	16	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №26 Костанайского ЛПУ на расстоянии 25 м СЗЗ	41	39	37	35	32	28	25	21	16	
Площадка №27 ГРС с.Аятское										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 1 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>78,0</i>	<i>75,0</i>	<i>72,0</i>	<i>69,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>62,0</i>	<i>59,0</i>	<i>57,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №27 Костанайского ЛПУ на расстоянии 355 м (жилая зона)	32	29	26	23	21	19	16	13	11	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №27 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	33	30	27	24	22	20	17	14	12	
Площадка №28 ГРС с.Приреченка										
фильтр - 1 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 28 Костанайского ЛПУ на расстоянии 930 м (жилая зона)	17	15	13	11	8	4	1	-3	-8	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 28 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №29 ДО с.Приреченка										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №29 Костанайского ЛПУ на расстоянии 26 м (жилая зона)	41	39	37	35	32	28	25	21	16	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №29 Костанайского ЛПУ на расстоянии 25 м СЗЗ	41	39	37	35	32	28	25	21	16	
Площадка №30 ГРС с.Денисовка										
фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>60,0</i>	<i>59,0</i>	<i>56,0</i>	<i>48,0</i>	<i>46,0</i>	<i>41,0</i>	<i>44,0</i>	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 30 Костанайского ЛПУ на расстоянии 1500 м (жилая зона)	14	12	10	8	5	1	-2	-6	-11	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 30 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №31 ДО с.Денисовка										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
газовая колонка-2 ед	68	65	64	62	60	58	55	52	49	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,0</i>	<i>68,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>63,0</i>	<i>61,0</i>	<i>58,0</i>	<i>55,0</i>	<i>52,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,0</i>	<i>68,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>63,0</i>	<i>61,0</i>	<i>58,0</i>	<i>55,0</i>	<i>52,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки №31 Костанайского ЛПУ на расстоянии 1500 м (жилая зона)	15	12	11	9	7	5	2	-1	-4	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №31 Костанайского ЛПУ на расстоянии 50 м СЗЗ	38	35	34	32	30	28	25	22	18	
Площадка №32 ГРС г.Житикара										
пылеуловитель - 2 ед	78	76	75	77	75	73	70	68	67	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>81,0</i>	<i>79,0</i>	<i>78,0</i>	<i>80,0</i>	<i>78,0</i>	<i>76,0</i>	<i>73,0</i>	<i>71,0</i>	<i>70,0</i>	
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>81,0</i>	<i>79,0</i>	<i>78,0</i>	<i>80,0</i>	<i>78,0</i>	<i>76,0</i>	<i>73,0</i>	<i>71,0</i>	<i>70,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	

Уровень звукового НДВления объектов площадки № 32 Костанайского ЛПУ на расстоянии 200 м (жилая зона) и СЗЗ	39	37	36	38	36	33	30	28	27	
Площадка №33 ДО г.Житикара										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>66,0</i>	<i>64,0</i>	<i>61,0</i>	<i>57,0</i>	<i>54,0</i>	<i>50,0</i>	<i>45,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,0</i>	<i>68,0</i>	<i>67,0</i>	<i>65,0</i>	<i>63,0</i>	<i>61,0</i>	<i>58,0</i>	<i>55,0</i>	<i>52,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №33 Костанайского ЛПУ на расстоянии 35 м (жилая зона) и СЗЗ	39	37	35	33	30	26	23	19	14	
Площадка №34 ГРС с.Камысты										
фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	60,0	59,0	56,0	48,0	46,0	41,0	44,0	
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 34 Костанайского ЛПУ на расстоянии 660 м (жилая зона)	20	18	16	14	11	7	4	0	-5	
Уровень звукового НДВления объектов площадки № 34 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м СЗЗ	25	23	21	19	16	12	9	5	0	
Площадка №35 ДО с.Камысты										
котел - 2 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	

Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	70,0	68,0	66,0	64,0	61,0	57,0	54,0	50,0	45,0	
газовая колонка-2 ед	68	65	64	62	60	58	55	52	49	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	71,0	68,0	67,0	65,0	63,0	61,0	58,0	55,0	52,0	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	71,0	68,0	67,0	65,0	63,0	61,0	58,0	55,0	52,0	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №35 Костанайского ЛПУ на расстоянии 30 м (жилая зона) и СЗЗ	41	38	37	35	33	31	28	25	22	
Площадка №36 ГРС с.Босколь										
котел - 1 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
ПГА - 2 ед	78	75	72	69	67	65	62	59	57	
Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м	81,0	78,0	75,0	72,0	70,0	68,0	65,0	62,0	60,0	

фильтр - 2 ед	67	65	57	56	53	45	43	38	41	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>60,0</i>	<i>59,0</i>	<i>56,0</i>	<i>48,0</i>	<i>46,0</i>	<i>41,0</i>	<i>44,0</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>81,0</i>	<i>78,0</i>	<i>75,0</i>	<i>72,0</i>	<i>70,0</i>	<i>68,0</i>	<i>65,0</i>	<i>62,0</i>	<i>60,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №36 Костанайского ЛПУ на расстоянии 420 м (жилая зона от ГРС)	34	31	28	25	23	21	18	15	13	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №36 Костанайского ЛПУ на расстоянии 300 м С33 ГРС	36	33	30	27	25	23	20	17	15	
котел - 3 ед	67	65	63	61	58	54	51	47	42	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>71,8</i>	<i>69,8</i>	<i>67,8</i>	<i>65,8</i>	<i>62,8</i>	<i>58,8</i>	<i>55,8</i>	<i>51,8</i>	<i>46,8</i>	

сверлильный станок-1 ед	83	83	83	85	80	78	74	71	66	
шлифовальный станок - 1ед	68	68	75	87	85	83	79	77	71	
Сварочный трансформатор	105	105	98	92	84	82	78	75	71	
грузовой автотранспорт - 9 ед	93	93	80	75	74	70	68	67	62	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>102,5</i>	<i>102,5</i>	<i>89,5</i>	<i>84,5</i>	<i>83,5</i>	<i>79,5</i>	<i>77,5</i>	<i>76,5</i>	<i>71,5</i>	
<i>Суммарный уровень звукового НДВления от оборудования на расстоянии 1м</i>	<i>105,0</i>	<i>105,0</i>	<i>98,0</i>	<i>92,0</i>	<i>85,0</i>	<i>83,0</i>	<i>79,0</i>	<i>77,0</i>	<i>72,0</i>	
β_a в дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48	
Уровень звукового НДВления объектов площадки №36Костанайского ЛПУ на расстоянии 74 м (жилая зона) и СЗЗ от производственной площадки	69	69	62	56	49	47	43	41	36	
Нормативный уровень звукового НДВления для территорий непосредственно прилегающих к жилым домам, определенных таблицей 1 СанПиН РК № 3.01.035-97с учетом временного фактора:										
- с 7 до 23ч	90	75	66	59	54	50	47	45	43	
-с 23 до 7ч	83	67	57	49	44	40	37	35	33	

6. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

В период неблагоприятных метеорологических условий (туман, штиль) предприятие при необходимости обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия осуществляются после получения от органов гидрометеослужбы заблаговременного предупреждения, в котором указывается ожидаемая длительность особо неблагоприятных условий и ожидаемая кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в населенных пунктах, где органами Госкомгидромета проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

Для данного предприятия мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях не проводятся в виду отсутствия прогнозирования НМУ РГП «Казгидромет».

7. Контроль за соблюдением нормативов НДВ

Контроль за выбросами и состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ должен осуществляться специализированными аккредитованными лабораториями (центрами).

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия.

Отбор проб атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны необходимо осуществлять в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89.

Порядок и периодичность отбора проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ регламентируется Программой производственного экологического контроля и разрабатывается сдельным проектным документом.

Контроль за соблюдение нормативов НДВ осуществляется согласно СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера (Утвержден приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли РК от 01.09.2006 г. № 370):

- расчетным методом, включающего определение массы выбросов вредных веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативами - контроль ведется на источниках выбросов ежеквартально.

- натурными замерами.

Контрольные замеры производятся сторонней организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, оснащенная необходимым оборудованием и приборами.

Результаты замеров оформляются актом, включаются в годовой и технический отчет предприятия и учитываются при оценке деятельности предприятия.

Пересмотр проекта нормативов НДВ и их пересчет производится через каждые 5 лет.

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плн

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0001	Тепловой пункт, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.010556	2508.79046	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.001715	407.595267	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.054977	13066.102	Сторонняя организация на договорной основе	
0002	Тепловой пункт, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.010556	2508.79046	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плнн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0003	мастерская, Цех 01, Участок 01	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ год		0.001715	407.595267	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.054977	13066.102	Сторонняя организация на договорной основе	
		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт		0.05591	340.51043	Сторонняя организация на договорной основе	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт		0.006178	37.6260675	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.019056	116.057356	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.019534	118.968534	Сторонняя организация на договорной основе	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	1 раз/ кварт		0.000083	0.50549751	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		фтор/ (617)					на договорной основе	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт		0.000367	2.23515163	Сторонняя организация на договорной основе	
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт		0.000156	0.9500917	Сторонняя организация на договорной основе	
0004	Тепловой пункт, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000961	288.666662	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000156	46.8595205	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005006	1503.71	Сторонняя организация на договорной основе	
0006	дизельная	Азота (IV) диоксид (Азота	1 раз/		0.064	636.718653	Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	электростанция, Цех 01, Участок 01	диоксид) (4)	год				организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.0104	103.466781	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год		0.004167	41.4563536	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год		0.01	99.4872896	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.051667	514.020979	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год		0.0000001	0.00099487	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год		0.001	9.94872896	Сторонняя организация на договорной основе	
		(Углеводороды предельные C12-	1 раз/год		0.024167	240.430933	Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плнн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0008	ШП, Цех 01, Участок 01	С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	год				организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0.00000007	0.06468434	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00682578	6307.43884	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000016	0.14784991	Сторонняя организация на договорной основе	
0009	ШП, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000007	0.06468434	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00682578	6307.43884	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000016	0.14784991	Сторонняя организация на договорной основе	
0010	ШП, Цех 01, Участок	Сероводород (Дигидросульфид)	1 раз/кварт		9.50000E-9	0.03192702	Сторонняя	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	01	(518)	кварт				организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00093366	3137.8014	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000002	0.0732641	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл2н

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0018	АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.002098	499.714211	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000341	81.2214232	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.010929	2603.1347	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0020	ГРС-1, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000897	213.185031	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000146	34.6990128	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004672	1110.36841	Сторонняя организация на договорной основе	
0033	ГРС-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		4.E-11	0.21992674	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00000388	21329.7598	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		1.E-10	0.54981685	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0038	ГРС-3, АПО	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год		0.00221 0.000359 0.011513	554.967709 90.1508632 2891.10554	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0039	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000001	1.18879319	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0084	99858.6279	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000022	2.63912088	Сторонняя организация на договорной основе	
0040	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00298	1.15575613	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		256.99	99670.392	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0041	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.006805	2.63923506	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00298	1.15576335	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		256.99	99671.0142	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.006805	2.63925153	договорной основе Сторонняя организация на	
0042	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00298	1.15576335	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		256.99	99671.0142	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.006805	2.63925153	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00298	1.15576335	договорной основе Сторонняя организация на	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗН

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0043	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0000085 0.7325	1.15660679 99672.291	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0044	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00002 0.0000085 0.7325	2.72142774 1.15660679 99672.291	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0045	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00002 0.00000108	2.72142774 0.19279292	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0046	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.09312	16623.0341	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000246	0.43913943	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0014	4.90443888	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		136.9679	479821.924	Сторонняя организация на договорной основе	
0047	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0032	11.210146	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000045	3.47252747	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.3874	298946.032	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0048	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000103	7.94822955	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000045	3.47252747	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.3874	298946.032	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000103	7.94822955	договорной основе Сторонняя организация на	
0049	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00945	0.06415613	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		815.612	5537.19715	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.0216	0.14664259	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗН

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0050	ГРС-3, АПО №1, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.000673	159.949261	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000109	25.905601	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.003504	832.781889	Сторонняя организация на договорной основе	
0051	ГРС-3, АПО №2, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.000625	148.54129	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000102	24.2419386	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.003254	773.365373	Сторонняя организация на договорной основе	
0052	ГРС-3, Гостиница "Рауан", АПО №3, Цех	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000929	220.790294	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	01, Участок 01						на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000151	35.8873352	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004839	1150.05838	Сторонняя организация на договорной основе	
0425	ГРС-3, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0000085	1.15660679	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.7325	99672.291	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00002	2.72142774	Сторонняя организация на договорной основе	
0426	ГРС-1, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00002589	0.12831042	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		2.23455327	11074.41	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0427	ГРС-1, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00005917	0.29324557	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00005	0.13938822	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.973	11075.7883	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0001052	0.29327282	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗн

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0769		Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000154		Сторонняя организация на договорной основе	
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.								

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0054	ГРС-2, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.002162	513.834031	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000351	83.4207886	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.011262	2676.59522	Сторонняя организация на договорной основе	
0428	ГРС-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.000026	0.12885558	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		2.5394	12585.2254	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00006	0.29735903	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0429	ГРС-2	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.0000122 1.19352 0.000028 0.000011	0.12864913 12585.681 0.2952603	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0055	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00001	1.55565982	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0056	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.63425	98667.724	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	3.11131964	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000021	0.03279066	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2.009531	3137.80186	Сторонняя организация на договорной основе	
0057	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000047	0.07338861	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.001826	429.707807	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000297	69.8922337	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0058	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.00951	2237.96344	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.001826	433.978233	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000297	70.5868211	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.00951	2260.20427	Сторонняя организация на договорной основе	
0059	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.001826	433.978233	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000297	70.5868211	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.00951	2260.20427	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0060	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000072	0.06422781	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.62071	5537.06201	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	0.17841059	договорной основе Сторонняя организация на	
0061	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000072	0.06422781	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.62071	5537.06201	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	0.17841059	договорной основе Сторонняя организация на	
0062	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000072	0.06422781	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0063	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.62071	5537.06201	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	0.17841059	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00007	77.7518778	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		5.80984	6453228.13	договорной основе Сторонняя организация на	
0064	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000154	171.054131	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00007	0.06671494	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		5.80984	5537.18721	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0065	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000154	0.14677286	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.E-11	0.04398535	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	3554.9618	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.E-10	0.10996337	на договорной основе Сторонняя организация	
0066	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000004	0.03242846	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.003587	2769.54506	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.0000001	0.07721062	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0067	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000004 0.003587 0.0000001	0.03242846 2769.54506 0.07721062	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0068	ГРС-2, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0014 136.97 0.0032	7.69720498 753061.547 17.5936114	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0069	КУ 59 км газоотвод к ГРС-2, Цех 01,	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		1.3937	23.0925953	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 ТОО "АЛТЫН ЕНБЕК"

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

[illegible]

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0070	ГРС, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001826	435.272285	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000297	70.7972994	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.00951	2266.94383	Сторонняя организация на договорной основе	
0071	ГРС, Технологический блок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000783	186.090887	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000127	30.1833239	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003476	826.119953	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6015	ЗРА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000008		на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0376		Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000008		Сторонняя организация на договорной основе	
0072	ГРС, ПГА-1, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.012414	2950.3605	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.002017	479.368223	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.064654	15365.9262	Сторонняя организация на договорной основе	
0073	ГРС, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000301	16.5494872	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0074	ГРС, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.24913	1369758.72	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000662	36.4088718	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000001	1.22181522	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00083	101410.663	Сторонняя организация на договорной основе	
0075	ГРС, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000002	2.68799349	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000244	0.21766093	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.186242	16613.773	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0076	ГРС, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0000053	0.47278808	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00153	39.9344781	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1.27288	33223.3977	на договорной основе Сторонняя организация	
0078	ГРС, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.000034	0.88743285	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		3.E-11	0.03298901	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00000259	2843.97164	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		1.E-10	0.10996337	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0081	ГРС, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00105	1621.65082	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0082	ГРС, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.0231212	3.84871861	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0430	ГРС, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.000783	1230018.84	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0431	ГРС, Цех 01, Участок 01	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000127	199504.971	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000002	32.989011	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.003476	5460466.77	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0018	2827629.51	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000005	78.5452643	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0011	1727995.81	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		102.7259	1.6137E+11	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл5н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0024	3770172.68	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плбр

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0083	Дом операторов с. Майколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.541191	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2419224	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.364859	Сторонняя организация на договорной основе	
0084	Дом операторов с. Майколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.541191	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2419224	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.364859	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

N источника, N конт	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контро- ля	Периодич- ность контроля в перио- ды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведени я контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0093	дом операторов	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.001297	308.250166	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000211	50.1470972	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.006757	1605.89543	Сторонняя организация на договорной основе	
0094	дом операторов	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт		0.001297	308.250166	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт		0.000211	50.1470972	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		0.006757	1605.89543	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0087	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0292		на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000584		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000272	0.11615308	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.21799154	9305.54512	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000508	0.21685323	Сторонняя организация на договорной основе	
0088	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		2.E-9	0.03141811	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0089	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0002	3141.81057	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		4.000000E-9	0.06283621	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000004	0.03241936	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0036	2778.80199	Сторонняя организация на договорной основе	
0090	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000001	0.07718894	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00058333	725.953627	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		57.0699	71023070.7	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0091	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00133333	1659.31938	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00007	128290.598	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		6.8484	1.2551E+10	Сторонняя организация на договорной основе	
0092	ГРС КОУ, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00016	293235.653	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0010312	0.12829665	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		101.16	12585.8121	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00236	0.29361918	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0095	ГРС Рудный, Тепловой пункт	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.10514	24987.9192	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.017086	4060.71511	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.547602	130144.897	Сторонняя организация на договорной основе	
0096	ГРС Рудный, Тепловой пункт	Серная кислота (517)	1 раз/кварт		0.000028	33.5912542	Сторонняя организация на договорной основе	
0098	ГРС Рудный, Тепловой пункт	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/кварт		0.002778	2160.84206	Сторонняя организация на договорной основе	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV)	1 раз/кварт		0.000111	86.3403414	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0099	Производственная площадка	оксид/ (327)					на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.0640383	264.532955	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.01040667	42.9884487	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год		0.004167	17.2132743	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год		0.01001167	41.3567608	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.0535	221.000762	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год		0.0000001	0.00041309	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год		0.001	4.13085537	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0102	Баня	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/год		0.0002833	1.17027133	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/год		0.024167	99.8303817	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001842	437.778962	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000299	71.0618402	Сторонняя организация на договорной основе	
0103	Баня	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.009594	2280.15818	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	201.776709	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	32.7976276	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0100	Производственная площадка, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.003046 0.001018 0.00682927 0.0002023	2369.30342 791.84205 5312.08562 157.357217	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0104	Токарный участок, Цех 01, Участок 01	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00334 0.00126	3111.2042 1173.68781	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0114	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00263	1.15588994	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0115	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		226.753	99658.3694	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00600411	2.63881956	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00004	0.06607969	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.35183	5537.19681	Сторонняя организация на договорной основе	
0116	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000888	0.1466969	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00004	0.06607969	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.35183	5537.19681	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0117	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000888	0.1466969	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00005	0.06969341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.973	5537.83798	Сторонняя организация на договорной основе	
0118	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0001052	0.14663492	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.E-11	0.04398535	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	3554.9618	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		1.E-10	0.10996337	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0119	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000144 0.124142 0.0000033	0.06423042 5537.28661 0.14719471	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0120	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00007 5.959 0.000158	0.06504718 5537.37336 0.14682077	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0121	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001212	0.06415068	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0122	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		1.0461434	5537.19561	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000028	0.14820289	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000001	0.03210609	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.001035	2769.15056	Сторонняя организация на договорной основе	
0123	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000003	0.08026523	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		7.000000E-9	0.00323857	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.000598	276.666506	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0124	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000002	0.00925306	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000001	0.05140397	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00538043	2765.75456	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000014	0.07350768	на договорной основе Сторонняя организация	
0125	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000002	0.03236937	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0018	2774.51732	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00000005	0.07706993	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0126	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0014 136.9679 0.0032	1710541.31 1.6734E+11 3909808.71	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0127	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0856 7388.9 0.19565	3.8488956 332232.532 8.79715449	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0128	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0856	3.8488956	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0433	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		7388.9	332232.532	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.19565	8.79715449	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00263	1.15588994	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		226.753	99658.3694	Сторонняя организация на договорной основе	
0434	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00600411	2.63881956	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001	0.07964955	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.6952	5537.2366	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0435	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	0.1592991	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001	0.07964955	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.6952	5537.2366	на договорной основе Сторонняя организация	
0436	ГРС Рудный, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	0.1592991	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0856	3.8488956	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		7388.9	332232.532	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.19565	8.79715449	на договорной основе Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 ТОО "АЛТЫН ЕНБЕК"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)					на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0131	ГРС- с.Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000833	197.975832	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000135	32.0849187	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004338	1030.99539	Сторонняя организация на договорной основе	
0139	ГРС- с.Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005974	637.95374	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000971	103.69151	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год		0.000389	41.5406771	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год		0.000933	99.6335519	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004822	514.933534	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год		0.000093	9.93131868	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.03072		Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0000062		Сторонняя организация на договорной основе	
0132	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005606	1318.17218	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0133	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ год		0.000911	214.208858	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.029199	6865.73484	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000043	0.0641448	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.037243	5537.27121	Сторонняя организация на договорной основе	
0134	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000001	0.14867952	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000015	0.06525216	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		1.273	5537.73306	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0135	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000034	0.14790489	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		3.Е-11	0.00261818	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000259	225.712035	договорной основе Сторонняя организация на	
0136	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.00872725	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00005	0.06862117	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		4.035	5537.7286	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00011	0.15096658	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0137	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000002 0.0018 0.00000005	0.03266701 2800.02923 0.07777859	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0138	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0014 136.9679 0.0032	5131623.93 5.0204E+11 11729426.1	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0140	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000316	1.1550467	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0437	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		27.268	99670.2956	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00072202	2.6391355	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000001	0.1999334	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00083	16594.4722	Сторонняя организация на договорной основе	
0438	ГРС- с.Набережное, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000002	0.43985348	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.31000E-9	0.0319368	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0004	2963.97224	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000001	0.07409931	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плл1р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0141	Дом операторов с. Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.000641	152.343846	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000104	24.7172542	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.003337	793.091129	Сторонняя организация на договорной основе	
0142	Дом операторов с. Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.000641	152.343846	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000104	24.7172542	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.003337	793.091129	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плл1р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0143	Дом операторов с. Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.001137	270.223932	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация на договорной основе	
0144	Дом операторов с. Набережное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.001137	270.223932	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0145	ГРС ст.Тобол	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001297	22.9839561	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000211	3.73910157	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.006757	119.739855	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.0512		Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0000103		Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0146	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.012253 0.001991 0.06382	2912.11744 473.192346 15167.823	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0147	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00000001 0.00083 0.00000002	0.1999334 16594.4722 0.43985348	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0148	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000021	0.03226535	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0149	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.018	2765.60103	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000005	0.07682225	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		3.E-10	0.03298901	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00002586	2843.97164	Сторонняя организация на договорной основе	
0150	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.E-9	0.10996337	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000012	0.03568308	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.010056	2990.24242	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0151	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000027	0.08028694	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000002	0.08950507	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.002	8524.29225	на договорной основе Сторонняя организация	
0152	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000005	0.21310731	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00105	1649450.55	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		102.7259	1.6137E+11	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0024	3770172.68	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0153	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.001091 94.153 0.0025	23.0987017 1993411.6 52.9301138	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0439	ГРС ст.Тобол, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		1.1E-10 0.00000931 2.E-10	0.12095971 10238.2935 0.21992674	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Тобол, АО "Интергаз Центральная Азия" пл13

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0154	Дом операторов с. Тобол	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.004261	1012.68831	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000692	164.463814	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.022191	5274.01228	Сторонняя организация на договорной основе	
0155	Дом операторов с. Тобол	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.004261	1012.68831	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000692	164.463814	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.022191	5274.01228	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0156	ГРС с.Майское.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544		

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0157	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год		0.012253 0.001991 0.06382	2912.11744 473.192346 15167.823	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0158	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000001	0.40727174	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0159	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00083	33803.5545	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000002	0.89599783	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000025	1.35389047	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0218	116936.657	Сторонняя организация на договорной основе	
0160	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000006	3.2184401	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		2.E-11	0.21992674	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000166	18201.3569	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0161	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		1.Е-11	0.10996337	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000002	0.02410156	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00138	1663.00768	на договорной основе Сторонняя организация	
0162	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000004	0.04820312	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00105	1649450.55	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		102.7259	1.6137E+11	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0024	3770172.68	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0163	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.04662 4024.252 0.10656	1.15464792 99669.5451 2.63919524	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0164	ГРС с.Майское., Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.04662 4024.252 0.10656	1.15464792 99669.5451 2.63919524	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл15

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0165	Дом операторов с. Майское.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	201.776709	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	32.7976276	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004422	1050.95007	Сторонняя организация на договорной основе	
0166	Дом операторов с. Майское.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл15

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0167	Дом операторов с. Майское.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	201.776709	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	32.7976276	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004422	1050.95007	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Николаевка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0168	ГРС с.Николаевка.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544		

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Николаевка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0169	ГРС с.Николаевка., Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000762 0.643101 0.00001727	32.6674807 2757019.62 74.0377154	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0170	ГРС с.Николаевка., Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		4.E-11 0.00000323 1.E-10	0.21992674 17774.809 0.54981685	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0171	ГРС с.Николаевка., Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00005833	7.6974227	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Николаевка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0172	ГРС с.Николаевка., Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		5.707	753076.155	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00013333	17.5937697	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.01852	1.15468708	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		1598.6	99669.6962	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.04233	2.6391957	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Асенкритовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл17

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0173	Дом операторов с. Асенкритовка. АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0174	Дом операторов с. Асенкритовка. АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0175	ГРС г. Лисаковск	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001826	31.0909953	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000297	5.05696912		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.00951	161.925173		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0176	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00726 626.533 0.01659	0.69293817 59800.0869 1.58344962	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0177	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00726 626.533 0.01659	0.69293817 59800.0869 1.58344962	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0178	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0001	1.22828419	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0179	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		6.4926	79747.579	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0002	2.45656837	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00003	0.80286721	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2.2346	59802.9026	Сторонняя организация на договорной основе	
0180	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000592	1.58432464	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00003	0.80286721	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2.2346	59802.9026	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0181	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000592	1.58432464	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		2.E-10	0.54981685	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00001293	35549.5081	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		3.E-10	0.82472527	Сторонняя организация на договорной основе	
0182	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000001	0.65978022	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.001035	56906.044	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00000003	1.64945055	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0183	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000145 12.5135 0.00033134	0.12827585 11070.2062 0.29312475	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0184	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000004 0.0036 0.0000001	0.04618462 3958.68132 0.10996337	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0185	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00007778	142545.516	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0186	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		7.6093	1.3945E+10	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00017778	325821.465	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000454	8315.06349	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.4439	813545665	Сторонняя организация на договорной основе	
0440	ГРС г. Лисаковск, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00001037	19005.3358	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		5.00000E-9	0.54981685	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.000414	45524.8352	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000001	1.20959707	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0187	Дом операторов г. Лисаковск, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0188	Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510. мощностью 20 кВт.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001137	270.223932	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0189	Дом операторов г. Лисаковск, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0190	Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510. мощностью 20 кВт.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001137	270.223932	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0191	ГРС с.Перелески, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0192	ГРС с.Перелески, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000929	220.789826	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000151	35.8872592	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004839	1150.05594	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0193	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000024	0.14273234	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.020017	11904.4715	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000054	0.32114775	Сторонняя организация на договорной основе	
0194	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.E-10	1.0996337	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0195	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00001293	71099.0161	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		3.Е-10	1.64945055	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000035	7697.4359	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.3424	753029158	Сторонняя организация на договорной основе	
0196	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000008	17594.1392	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0003	23.5778944	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		25.364	1993432.38	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0197	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0007	55.015087	на договорной основе Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005974	637.95374	на договорной основе Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000971	103.69151	на договорной основе Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год		0.000389	41.5406771	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год		0.000933	99.6335519	на договорной основе Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004822	514.933534	на договорной основе Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год		0.000093	9.93131868	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0198	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/год		0.002256	240.914569	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0006	9.36779302	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		49.66	775341.002	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.001315	20.5310797	Сторонняя организация на договорной основе	
0441	ГРС с.Перелески, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.E-10	1.0996337	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00001293	71099.0161	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		3.E-10	1.64945055	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл21

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0199	Дом операторов с. Перелески, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0200	Дом операторов с. Перелески, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Крымское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0201	ГРС с.Крымское, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0202	ГРС с.Крымское, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	1838.09863	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	298.772215	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004422	9573.70099	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Крымское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0203	ГРС с.Крымское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000132	7.25758242	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.07991	439358.645	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000217	11.9310256	Сторонняя организация на договорной основе	
0204	ГРС с.Крымское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.50000E-9	24.7417582	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0004	2199267.4	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000001	56.6311355	Сторонняя организация на договорной основе	
0205	ГРС с.Крымское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000007	38487.1795	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Крымское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0206	ГРС с.Крымское	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.6848	3765145788	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000016	87970.696	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0228	9.29231201	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		1966.66	801527.12	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0520745	21.2233553	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0207	ГРС с. Баталинское, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0208	ГРС с. Баталинское, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000929	2011.29991	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000151	326.917424	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004839	10476.5127	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0209	ГРС с. Баталинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000152	22.771706	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.098556	1476505.43	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000277	41.498438	Сторонняя организация на договорной основе	
0210	ГРС с. Баталинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.E-11	0.21992674	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	17774.809	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.E-10	0.54981685	Сторонняя организация на договорной основе	
0211	ГРС с. Баталинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.E-11	0.21992674	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0212	ГРС с. Баталинское	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	17774.809	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.54981685	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000583	32070.8168	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.5707	3137804762	Сторонняя организация на договорной основе	
0213	ГРС с. Баталинское	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00001333	73290.5861	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год		0.005974	637.95374	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ год		0.000971	103.69151	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0442	ГРС с. Баталинское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ год		0.000389	41.5406771	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ год		0.000933	99.6335519	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.004822	514.933534	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ год		0.000093	9.93131868	Сторонняя организация на договорной основе	
		(Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ год		0.002256	240.914569	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000554	1.15556163	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		47.784	99670.3195	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00127	2.64903118	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл24

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0214	Дом операторов с. Баталинское ГРС, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0215	Дом операторов с. Баталинское ГРС, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	150.35865	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.5385316	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	782.827274	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Свердловка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл25

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0216	ГРС с.Свердловка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	160.243744	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9532958	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	834.315122	Сторонняя организация на договорной основе	
0218	ГРС с.Свердловка, Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000211	19.967531	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.176911	1674159.19	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00000469	44.3828059	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Свердловка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл25

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0219	ГРС с.Свердловка, Денисовский район	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000583 0.5707 0.00001333	32070.8168 3137804762 73290.5861	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0443	ГРС с.Свердловка, Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000002 0.001395 0.00000004	0.14961003 10435.2994 0.29922005	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Свердловка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл26

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0220	Дом операторов с. Свердловка, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0221	Дом операторов с. Свердловка, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	150.35865	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.5385316	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	782.827274	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Свердловка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл26

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0222	Дом операторов с. Свердловка	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Метан (727*)</p> <p>Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)</p>	<p>1 раз/ кварт</p> <p>1 раз/ кварт</p> <p>1 раз/ кварт</p>		<p>7.Е-11</p> <p>0.00000621</p> <p>2.Е-10</p>	<p>0.76974359</p> <p>68255.2534</p> <p>2.1992674</p>	<p>на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе</p>	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Аятское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0224	ГРС с. Аятское, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000961	228.395073	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000156	37.075579	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005006	1189.74582	Сторонняя организация на договорной основе	
0225	ГРС с. Аятское, ПГА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.012253	2912.19568	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.001991	473.205059	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.06382	15168.2305	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Аятское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0226	ГРС с. Аятское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00004314	4.8492775	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.7243	418607.81	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000099	11.1275067	Сторонняя организация на договорной основе	
0227	ГРС с. Аятское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00002	0.06602378	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		1.67734	5537.21661	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00004441	0.14660581	Сторонняя организация на договорной основе	
0228	ГРС с. Аятское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		1.4E-9	3.84871795	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Аятское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0229	ГРС с. Аятское	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00012	329890.11	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		3.1E-9	8.52216117	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000045	0.69392114	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0388	59831.4227	Сторонняя организация на договорной основе	
0230	ГРС с. Аятское	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000103	1.58830839	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000389	21382.3773	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.3805	2092053114	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Аятское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0231	ГРС с. Аятское	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000889	48878.7179	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		0.005974	637.95374	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		0.000971	103.69151	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		0.000389	41.5406771	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		0.000933	99.6335519	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		0.004822	514.933534	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт		0.000093	9.93131868	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Аятское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0232	ГРС с. Аятское	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.002256 0.0268 2309.885 0.061163	240.914569 4.62558836 398678.253 10.5565247	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0233	ГРС с.Приреченка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0234	ГРС с.Приреченка, Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000132	14.5151648	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.07991	878717.289	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00000217	23.8620513	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0444	ГРС с.Приреченка, Денисовский район	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000292 0.2853 0.00000667	16038.1575 1568627473 36672.7839	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0445	ГРС с.Приреченка, Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00015 12.849 0.00034022	1.16355146 99669.818 2.63908985	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл29

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0235	Дом операторов с. Приреченка, Денисовский район, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	159.94785	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	25.9053725	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	832.774544	Сторонняя организация на договорной основе	
0236	Дом операторов с. Приреченка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл29

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0237	Дом операторов с. Приреченка, Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		4.Е-11 0.00000323 1.Е-10	0.05498168 4443.70225 0.13745421	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0238	ГРС с.Денисовка, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005286	1256.29173	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000859	204.153348	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.02753	6542.88904	Сторонняя организация на договорной основе	
0239	Технологический блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/год		0.00000006	1.87971573	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/год		0.004944	154888.576	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/год		0.00000013	4.07271741	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0240	ГРС с.Денисовка	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.0000002 0.01552 0.00000041	2.05155541 159200.7 4.21594637	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0241	ГРС с.Денисовка	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00000011 0.009311 0.00000025	1.15151933 99404.7512 2.66901383	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0242	ГРС с.Денисовка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00000011	1.15151933	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0243	ГРС с.Денисовка	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.009311	99404.7512	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000025	2.66901383	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000011	1.15151933	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.009311	99404.7512	договорной основе Сторонняя организация на	
0244	ГРС с.Денисовка	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000025	2.66901383	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000011	1.15151933	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.009311	99404.7512	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0245	ГРС с.Денисовка	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000025	2.66901383	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000005	0.71404786	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0419	59837.2104	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000111	1.58518624	договорной основе Сторонняя организация на	
0246	ГРС с.Денисовка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000005	0.71404786	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0419	59837.2104	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00000111	1.58518624	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000005	0.71404786	договорной основе Сторонняя организация на	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0247	ГРС с.Денисовка	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.000082 7.0625 0.00019	11.8023512 1016513.48 27.3469114	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0248	ГРС с.Денисовка	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		2.Е-11 0.00000207 1.Е-10	0.07330891 7583.91705 0.36654457	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0249	ГРС с.Денисовка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.Е-11	0.07330891	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0250	ГРС с.Денисовка	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000207	7583.91705	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.36654457	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		2.Е-11	0.07330891	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000207	7583.91705	Сторонняя организация на договорной основе	
0251	ГРС с.Денисовка	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.36654457	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000778	42764.7546	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.7609	4183556410	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0253	ГРС с.Денисовка	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00001778	97757.4359	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.244145	1893.83514	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		21075.3	163481307	Сторонняя организация на договорной основе	
0446	Технологический блок	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.55805	4328.79928	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000006	1.87971573	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.004944	154888.576	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00000013	4.07271741	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0447	ГРС с.Денисовка	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000778 0.7609 0.00001778	42764.7546 4183556410 97757.4359	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл31

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0254	Дом операторов с. Денисовка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001105	262.618685	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.00018	42.7795142	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005756	1367.9938	Сторонняя организация на договорной основе	
0255	Дом операторов с. Денисовка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001137	270.223932	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Денисовка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл31

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0256	Дом операторов с. Денисовка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001105	262.618685	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.00018	42.7795142	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005756	1367.9938	Сторонняя организация на договорной основе	
0257	Дом операторов с. Денисовка, Денисовский район, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001137	270.223932	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000185	43.9678341	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.005923	1407.68368	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0258	ГРС г.Житикара, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.001826	433.975324	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000297	70.586348	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.00951	2260.18912	Сторонняя организация на договорной основе	
0259	ГРС г.Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0002	1.23554348	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		16.0894043	99395.7931	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00043	2.65641849	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0260	ГРС г.Житикара	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0002 16.0894043	1.23554348 99395.7931	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0261	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00043 0.0001 7.431	2.65641849 1.34133077 99674.2899	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0262	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.0002 0.00001	2.68266155 0.1238996	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0263	ГРС г.Житикара	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.446911	5537.20926	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000012	0.14867952	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001	1.78419279	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.55864	99672.146	Сторонняя организация на договорной основе	
0264	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	3.56838558	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001	1.78419279	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.55864	99672.146	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0265	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	3.56838558	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00001	1.78419279	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.559	99736.3769	на договорной основе Сторонняя организация	
0266	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000015	2.67628918	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000001	1.79385595	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0056	100455.933	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00000015	2.69078393	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0267	ГРС г.Житикара	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00001 0.626 0.00002	9.56203217 598583.214 19.1240643	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0268	ГРС г.Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00001 0.626 0.00002	9.56203217 598583.214 19.1240643	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0269	ГРС г.Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00105	5773076.92	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0270	ГРС г.Житикара	Метан (727*)	1 раз/ кварт		102.7259	5.6480E+11	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0024	13195604.4	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.E-10	0.62836211	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00003233	50785.1686	договорной основе Сторонняя организация на	
0271	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.E-9	1.57090529	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00004	1.28461506	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		3.10355	99671.6764	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0272	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000822	2.63988394	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000003	1.20428617	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.2483	99674.7518	на договорной основе Сторонняя организация	
0273	ГРС г.Житикара	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000066	2.64942957	на договорной основе Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.50000E-9	1.23708791	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0004	109963.37	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00000001	2.83155678	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0275	ГРС г.Житикара	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00000097 0.0951 0.00000222	534.421978 52287582.4 1220.59341	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0276	ГРС г.Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.00000097 0.0951 0.00000222	534.421978 52287582.4 1220.59341	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0277	ГРС г.Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.9732	46.1847745	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0278	ГРС г.Житикара	Метан (727*)	1 раз/ кварт		256653.84	3986781.83	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		6.7959	105.565421	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		2.9732	46.1847745	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		256653.84	3986781.83	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		6.7959	105.565421	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Житикара, АО "Интергаз Центральная Азия" пл33

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0279	Дом операторов г. Житикара, АПО 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0280	Дом операторов г. Житикара, АПО 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000673	161.906194	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000109	26.2225485	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003504	842.970734	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0281	ГРС с. Камысты, Камыстинский район, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.006119	1085.53411	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000994	176.339418	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.031868	5653.50562	Сторонняя организация на договорной основе	
0282	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		3.E-9	0.00000112	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00026695	0.09966978	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00000001	0.00000373	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0284	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000003 0.000007	1.20428617 2.81000106	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0285	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000003 0.000007	1.20428617 2.81000106	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0286	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000003	1.20428617	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0287	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.2483	99674.7518	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000007	2.81000106	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000003	1.20428617	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.2483	99674.7518	договорной основе Сторонняя организация на	
0288	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000007	2.81000106	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000003	1.20428617	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.2483	99674.7518	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0289	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.000007	2.81000106	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0000322	0.23128846	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2.775215	19934.0127	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000735	0.52794106	договорной основе Сторонняя организация на	
0290	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000003	1.20428617	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.2483	99674.7518	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.00007	28.1000106	договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0291	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000003 0.2483 0.00007	1.20428617 99674.7518 28.1000106	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0292	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000001 0.0776 0.0000021	12.1238556 940811.192 25.4600967	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0293	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.000001	12.1238556	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0294	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.0776	940811.192	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0000021	25.4600967	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.417442	6.48441566	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		36034.72	559752.259	Сторонняя организация на договорной основе	
0448	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.9542	14.8222494	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000661	24232.2613	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.6468	2370810256	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0449	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00001511	55384.884	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.Е-11	0.07330891	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	5924.93634	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.18327228	Сторонняя организация на договорной основе	
0450	ГРС с. Камысты, Камыстинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		4.Е-11	0.07330891	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.00000323	5924.93634	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		1.Е-10	0.18327228	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 ТОО "АЛТЫН ЕНБЕК"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Камысты, АО "Интергаз Центральная Азия" пл34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)					на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0299	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район, АПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.003254	773.358552	Сторонняя организация на договорной основе	
0300	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005014	1191.65765	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000815	193.697842	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.026112	6205.93627	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.005014	1191.65765	на договорной основе Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000815	193.697842	на договорной основе Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.026112	6205.93627	на договорной основе Сторонняя организация	
0302	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0000072	5.13780833	на договорной основе Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.62071	442929.029	на договорной основе Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00002	14.2716898	на договорной основе Сторонняя организация	
0303	ГРС с.Босколь и производственная	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0000072	5.13780833	на договорной основе Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.62071	442929.029	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00002	14.2716898	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00002026	1.44004982	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		1.4242633	101234.458	Сторонняя организация на договорной основе	
0305	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.00004059	2.88507513	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.00000013	1.39875128	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0.011011	118474.234	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0306	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00000029	3.16763367	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		4.Е-11	0.07330891	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.00000323	5924.93634	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		1.Е-10	0.18327228	Сторонняя организация на договорной основе	
0307	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00003889	142545.516	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		3.8047	1.3945E+10	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.00008889	325821.465	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0308	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)					на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0000009	1.15669744	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.0776	99733.0237	Сторонняя организация на договорной основе	
0309	ГРС с.Босколь и производственная площадка с.Босколь, Карабалыкский район	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0000021	2.69896069	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0000009	1.15669744	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0.0776	99733.0237	Сторонняя организация на договорной основе	
0310	Промплощадка Босколь, АПО (Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0000021	2.69896069	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	201.776709	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	гостиница)						на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	32.7976276	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004422	1050.95007	Сторонняя организация на договорной основе	
0311	Промплощадка Босколь, Баня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000849	201.776709	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000138	32.7976276	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.004422	1050.95007	Сторонняя организация на договорной основе	
0312	Промплощадка Босколь, АПО (дом операторов)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.000625	148.53998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.000102	24.2417247	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0313	Промплощадка Босколь, АПО (гараж)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.003254	773.358552	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год		0.001826	433.974406	договорной основе Сторонняя организация на	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ год		0.000297	70.5861985	договорной основе Сторонняя организация на	
0315	Промплощадка Босколь	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ год		0.00951	2260.18434	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0251	1.15523212	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2165.52	99668.4568	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/ кварт		0.0573401	2.63908866	договорной основе Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл36н

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0451	Промплощадка Босколь	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00000253 0.2473 0.00000578	567.321223 55497839.6 1297.11894	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Карабалыкский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл37

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0316	МГ "Бухара-Урал" 1835 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		10.217	1.15464911	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		881933.5	99669.5438	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		23.3525	2.63912531	Сторонняя организация на договорной основе	
0317	МГ "Бухара-Урал" 1835 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		10.217	1.15464911	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		881933.5	99669.5438	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		23.3525	2.63912531	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

Карабалыкский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл37

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0318	МГ "Бухара-Урал" 1835 км.	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		10.217 881933.5 23.3525	1.15464911 99669.5438 2.63912531	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Карабалыкский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл38

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0319	МГ "Бухара-Урал" 1812 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		10.217	1.15464911	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		881933.5	99669.5438	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		23.3525	2.63912531	Сторонняя организация на договорной основе	
0320	МГ "Бухара-Урал" 1812 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		10.217	1.15464911	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		881933.5	99669.5438	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		23.3525	2.63912531	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

Карабалыкский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл38

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0321	МГ "Бухара-Урал" 1812 км.	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		10.217 881933.5 23.3525	1.15464911 99669.5438 2.63912531	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с.Босколь, АО "Интергаз Центральная Азия" пл39

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0322	КУ газоотвод к с. Босколь 0 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0009303	1.15461538	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		80.3043	99667.3979	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00213	2.64358892	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0323	МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0595	11.6166876	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		5133.08	1002174.57	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.13592	26.5368098	Сторонняя организация на договорной основе	
0324	МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0595	11.6166876	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		5133.08	1002174.57	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.13592	26.5368098	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0325	МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00009722 9.5117 0.00022222	34486.6411 3373995439 78826.0002	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0326	МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00009722 9.5117 0.00022222	34486.6411 3373995439 78826.0002	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл41

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0327	МГ - отвод на Карталы-Рудный 154 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		11.5742	1.38554193	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		999113.46	119603.393	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		26.455235	3.1669435	Сторонняя организация на договорной основе	
0328	МГ - отвод на Карталы-Рудный 154 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		11.5742	1.38554193	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		999113.46	119603.393	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		26.455235	3.1669435	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл42

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0329	МГ - отвод на Карталы - Рудный 129 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		12.2324	11.5470913	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1055933.2	996775.533	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		27.96	26.3935672	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл43

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0330	МГ - отвод на Карталы - Рудный 104 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		7.2703	1.15461626	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		627591.3	99669.4935	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		16.618	2.6391501	Сторонняя организация на договорной основе	
0428	МГ - отвод на Карталы - Рудный 104 км.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.203	0.18230275	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		306458.33	275212.79	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0813	0.0730109	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл43

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0429	МГ - отвод на Карталы - Рудный 104 км.	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.203 306458.33 0.0813	0.18230275 275212.79 0.0730109	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл44

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0331	44 МГ - отвод на Карталы - Рудный 174 км, район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		13.289	1.15462364	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1147130.3	99669.1821	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		30.37453	2.63911132	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл45

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0332	45 МГ - отвод на Карталы - Рудный 89 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		7.78425	1.15461093	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		671957.5	99669.1367	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		17.793	2.63917428	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл46

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0334	МГ КУ 0 км г/ отвод к с. Баталинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0064	1.16075469	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		549.512402	99663.9214		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0146	2.64797163		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл47

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0335	МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 31 км	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		1.334443	1.15461547	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		115192.711	99669.5148	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		3.0502	2.63915964	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" пл48

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0336	МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 55 Денисовский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		4.00333	1.15461606	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		345578.132	99669.5407	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		9.1505	2.63913149	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

ст.Тобол, АО "Интергаз Центральная Азия" пл49

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0337	МГ - км г/о 3 км Тобол район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.013	1.6620411	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1082.76	138430.125	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0287	3.66927535	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл50

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0338	КУ 0 км. 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай. Костанайский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.9732	1.15461907	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		256653.84	99669.5207	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		6.796	2.63917369	Сторонняя организация на договорной основе	
0339	КУ 0 км. 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай. Костанайский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		2.9732	1.15461907	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		256653.84	99669.5207	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		6.796	2.63917369	Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с. Перелески, АО "Интергаз Центральная Азия" пл51

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0340	МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к п.Крымский Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.276825	1.15461734	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		23896.25	99669.555		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.633	2.64019787		

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Крымское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл52

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0341	МГ КУ 2 км г/о к п. Крымский Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.003	0.26433502	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		226.17	19928.2175	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.006	0.52867005	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл53

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0342	КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.056	0.23168113	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		4818.26	19933.9273	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.1276	0.52790201	Сторонняя организация на договорной основе	
0343	КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.063	0.23196693	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		5413.792	19933.6619	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		0.1434	0.52800091	Сторонняя	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл53

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Приреченка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл54

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0344	КУ 28 км г/о к с. Приреченка Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.056	0.46336216	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		4818.26	39867.8456	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.1276	1.05580378	Сторонняя организация на договорной основе	

3+ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Баталинское, АО "Интергаз Центральная Азия" пл55

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0345	КУ г/о к с. Баталинский 3 км Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0064	1.16075469	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		549.512402	99663.9214	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0146	2.64797163	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Свердловка, АО "Интергаз Центральная Азия" пл56

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0346	КУ г/о к с. Свердлова 0 км Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00131	0.2309229	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		113.083	19933.9346		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.003	0.52883107		

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Житикара, АО "Интергаз Центральная Азия" пл57

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0347	КУ 0 км г/о г. Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.00131	0.0005168	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		113.083	44.6119021		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.003	0.00118352		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Житикара, АО "Интергаз Центральная Азия" пл58

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0348	КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.073	1.15502756	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		6299.3	99669.3847	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.1668	2.63915885	Сторонняя организация на договорной основе	
0349	КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.073	24.2554042	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		6299.3	2093042.02	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		0.1668	55.4219372	Сторонняя	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г. Житикара, АО "Интергаз Центральная Азия" пл58

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Лисаковск, АО "Интергаз Центральная Азия" пл59

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0350	КУ 0 км Лисаковск	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.27801	0.69277192	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		23998.4814	59801.7125	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.63545	1.58347512	Сторонняя организация на договорной основе	
0351	КУ 0 км Лисаковск	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.919831	305.630304	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		79402.3	26382834.6	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		2.1025	698.593236	Сторонняя организация	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Денисовский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл60

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0352	КУ 0 км Аятский Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0024	0.46542879	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		205.58	39867.8546	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0054435	1.05565068	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плб1

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0353	КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0251	0.46209285	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2165.52	39867.3827	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.0573401	1.05563546	Сторонняя организация на договорной основе	
0354	КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0251	0.46209285	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		2165.52	39867.3827	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/		0.0573401	1.05563546	Сторонняя	

ЭРА v2.5 ТОО "АЛТЫН ЕНБЕК"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плб1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл62

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0354	КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0251	0.46209285	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		2165.52	39867.3827	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0573401	1.05563546	Сторонняя организация на договорной основе	
0355	КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.604	0.46189923	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		52132.811	39867.7236	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		1.38041	1.05564621	Сторонняя	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл62

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

с. Майское, АО "Интергаз Центральная Азия" плб3

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0356	КУ г/о к с. Майский 11 км, район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.0481	1.15485548	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		4150.574	99653.0795	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.109902	2.63868871	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО "Интергаз Центральная Азия" плб4

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0357	КУ 4 км г/о к г. Рудный, район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.016	0.47001681	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1357.142	39867.472	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.036	1.05753782	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл65

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0358	КУ 42 км . 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		3.345	0.46186845	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		288735.6	39867.8221	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		7.64535	1.05564902	Сторонняя организация на договорной основе	
0359	КУ 42 км . 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		3.345	0.46186845	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		288735.6	39867.8221	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		7.64535	1.05564902	Сторонняя	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл65

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плбб

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0360	КУ 37 км г/о к ГРС-3 г. Костанай Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		1.719	0.46187517	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		148377.999	39867.4311		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		3.929	1.0556763		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Денисовский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл67

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0361	КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		0.2459	0.46186497	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		21225.9	39867.8307	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт		0.5620343	1.05564844	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Камыстинский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл68

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0362	КУ 30 км. 50 км г/о к ГРС Камысты Камыстинский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0004	0.50384133	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		31.64	39853.8491	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.00084	1.05806679	Сторонняя организация на договорной основе	
0363	КУ 30 км. 50 км г/о к ГРС Камысты Камыстинский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.0004	0.50384133	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		31.64	39853.8491	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов /	1 раз/кварт		0.00084	1.05806679	Сторонняя	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Камыстинский район, АО "Интергаз Центральная Азия" пл68

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	кварт				организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

с.Асенкритовка, АО «Интергаз Центральная Азия» пл81

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0452	КУ 0км г/о Николаевка (с. Асенкритовка) район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.01852	0.23089814	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		1598.582	19930.3247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.04233	0.52774937	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Денисовский район, АО «Интергаз Центральная Азия» пл82

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0453	КУ 0км г/о Крымский Денисовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.262	0.2309229	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		22616.5344	19933.8768		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.59886	0.52782629		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Беймбета, АО «Интергаз Центральная Азия» пл84

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0454	КУ 0км г/о ГРС-2 район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.604	0.2309464	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		52132.811	19933.5846		
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		1.38041	0.52781576		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Б.Майлина, АО «Интергаз Центральная Азия» пл85р

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0455	КУ 26.12 км г/о ГРС-1.3 район Беймбета Майлина	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.604	0.2309464	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		52132.811	19933.5846	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		1.38041	0.52781576	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 ТОО "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Р-н Костанайский, АО "Интергаз Центральная Азия" пл86

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p style="text-align: center;">I. На источниках выброса. II. На контрольных точках (постах).</p>								
0456	КУ 0км г/о Майколь Костанайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.604	0.2309464	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		52132.811	19933.5846	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		1.38041	0.52781576	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v2.5 TOO "ALTYN ENBEK"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Р-н Костанайский, АО "Интергаз Центральная Азия" пл87

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0457	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.002	0.11202991	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		158.1	8855.96462	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0042	0.23526282	Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Р-н Костанайский, АО "Интергаз Центральная Азия" пл88

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0458	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820. Д-720	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.002	1.26104782	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		158.1	99685.8302	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0042	2.64820042	Сторонняя организация на договорной основе	
0459	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820. Д-720	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.002	1.26104782	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		158.1	99685.8302	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0042	2.64820042	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Р-н Костанайский, АО "Интергаз Центральная Азия" пл88

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0460	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820. Д-720	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.002 158.1 0.0042	1.26104782 99685.8302 2.64820042	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
0461	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820. Д-720	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт		0.002 158.1 0.0042	1.26104782 99685.8302 2.64820042	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

р-н Костанайский, АО «Интергаз Центральная Азия» пл89

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0462	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-720	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.002	1.26104782	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		158.1	99685.8302	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт		0.0042	2.64820042	Сторонняя организация на договорной основе	
0463	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-720	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		0.002	1.26104782	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/кварт		158.1	99685.8302	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/кварт		0.0042	2.64820042	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

р-н Костанайский, АО «Интергаз Центральная Азия» пл89

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0464	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-720	(Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.002 158.1 0.0042	1.26104782 99685.8302 2.64820042	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	

8.Список используемой литературы

1. Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. (вступил в силу с июля 2021г.)
2. РНД 211. 02. 02 – 97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан.
3. Приложение 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека» Утверждены постановлением Правительства РК от 25 января 2012 года № 168.
- 4.. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 № 100-п
- 5.Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (ГРС, ГРП), ГИС. СТО Газпром 2-1.19-058-2006 (утверждена и введена в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14.12.2005 г) № 403 23.06.2006.
- 6.«Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». – Алматы: Министерство экологии и биоресурсов Республики Казахстан. 1996г.;
- 7."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" приложения №11 к приказу МООС РК от 18.04.2008г. №100-п.
- 8.РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.
- 9.«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий». Утверждена приказом Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.
- 10.РНД 211.2.02.06-2004 «Методические указания по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). Астана 2005г.
- 11.Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок РНД 211.2.02.04-2004
- 12.«Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов» РНД 211.2.02.05.-2004.
- 13.«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)». РНД 211.02.03-2004. Астана 2005г.
14. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №93 от 17.01.2012 г.
- 15.11. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ МООС РК от 16. 04.2012 г № 110-ө.

ПРОЕКТ
НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ
для
УМГ «Костанай»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Костанайская область

ТОМ 4

**Методики расчетов выбросов загрязняющих
веществ в атмосферу.
Результаты расчетов**

Костанай, 2021 г

ТОО "ALTYN ENBEK" ұл.Күнаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

**Справка о наличие оборудования,
по расходу сырья и используемых материалов**

**Управления магистральных
газопроводов "Костанай" Акционерного
Общества "Интергаз Центральная Азия"**

г. Костанай 2021 год

ТОО "ALTYN ENBEK" ұл.Күнаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

**Справка о наличии оборудования, по расходу сырья и
используемых материалов для корректировки проектов предельных
допустимых выбросов УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия»**

Площадка № 1 производственная база г. Костанай

Источник организованный-0001/001

Тепловой пункт - теплоснабжение производственных помещений

Котла на Viessmann Vitoplex 100, мощностью 200 кВт.

Время работы: в зимний период - 210 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 32,8 м³/час.

Годовой расход газа 165,0 тыс. м³.

Дымовая труба на высоте 3,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0002/001

Котел марки Vitoplex 100, мощностью 200 кВт.

Время работы котла: в зимний период - 30 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 135,25 м³/час.

Годовой расход газа 165,0 тыс. м³.

Дымовая труба на высоте 3,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0003/001/002/003

Мастерская.

Сварочный трансформатор – 1 ед.

Время работы – 365 час/год.

Годовой расход электродов марки УОНИ 13/45 – 500 кг.

Газосварочный аппарат – 1 ед. Время работы – 365 час/год.

Годовой расход пропанбутановой смеси – 306 кг/год (6 баллонов по 40 л)

Годовой расход ацетил кислорода – 243 м³ (18 баллонов по 50 л)

Газовый резак – 1 ед. Время работы - 365 час/год.

Резка осуществляется по металлу толщиной 7-10 мм.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 3м Ду 160 мм.

Источник организованный-0004/001

Оздоровительный комплекс.

Котел марки УГОП-П-16, мощностью 16,5 кВт.

Время работы котла - 156 дней/год, 10 час/сутки.

Труба на высоте 2,8 м Ду 120 мм.

Расход газа (по паспорту) – 2,9 м³/час.

Годовой расход газа 4,5 тыс. м³.

Источник организованный-0005/001/002

Пост АТС демонтирован.

Источник организованный-0006/001

Дизельный генератор ДЭС-30 (резервный) установлен в боксе №3, мощностью 30 кВт.

Время работы – 30 час/год.

Расход дизтоплива – 8,5 кг/час.

Годовой расход дизтоплива – 0,25 т.

Труба на высоте 3 м Ду 50 мм.

Источник организованный-0007/001 (удален)

Аккумуляторный участок

Аккумуляторы типа 6СТ1906 СТ190,6 СТ132, 6 СТ90, 6 СТ 75, 12 зарядок в год. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 2 батареи. Цикл проведения зарядки – 10 часов. Зарядка аккумуляторных батарей сопровождается выделением серной кислоты. Выбросы ЗВ из помещения удаляются посредством вентилятора, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 4,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0008/001

ШП (шкаф понижающий) относится к оборудованию ГРС-3 г.Костанай. На ШП имеется 3 сбросные свечи для стравливания газа в случае ревизии, ремонта, регулировки защитной арматуры и настройки предохранительных клапанов ШП.

Сбросная свеча №1 на высоте 3,16 м Ду 20 мм.

Участок газопровода длиной 1,55 м, Ду 40 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Источник организованный-0009/001

Сбросная свеча №2 на высоте 3.16 м Ду 20 мм.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Байпасная линия, ревизия и регулировка защитной арматуры в ШП. Участок газопровода длиной 12,5м, Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время стравливания газа – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Источник организованный-0010/001

Сбросная свеча №3 на высоте 3,36 м Ду 50 мм.

Предохранительный клапан – 1 ед., площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,3. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

Источник организованный-0011/0012/0013/0014/0015/0016/0017 (не работает)

Склад ГСМ представлен:

1 резервуар объемом 50 м³ для хранения ГСМ

1 резервуар объемом 25 м³ для хранения ГСМ

Годовой объем нефтепродуктов проходящих через склад:

Дизтопливо – 0 л

Бензин – 0 л

Масло трансформаторное – 0 л.

Источник неорганизованный-6001/001/002/003/004 (не работает)

Контейнерная АЗС представлена:

2 резервуара объемом 5 м³ для дизтоплива

2 резервуара объемом 5 м³ для бензина

Годовой объем нефтепродуктов проходящих через АЗС:

Дизтопливо - 0

Бензин Аи80 – 0

Бензин Аи92 – 0

ТРК марки «Ливна», производительностью 50 л/мин. Для раздачи дизтоплива – 2 ТРК, для раздачи бензина – 2 ТРК.

Источник неорганизованный-6002/001

Стоянка под навесом рассчитана на 6 единиц грузового автотранспорта.

Источник неорганизованный-6003/001/002/003

Бокс №1 – ремонтный рассчитан на 3 единицы легкового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

Токарный станок-1 ед. (не работает), и обдирочно-шлифовальный станок -1ед. Время работы станка - 365 час/год.

Слесарный участок.

Сверлильный станок 2 ед.

Время работы - 365 час/год.

Источник неорганизованный-6004/001

Бокс №2 – стояночный рассчитан на 2 единицы легкового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

Источник неорганизованный-6005/001

Бокс №3 – ремонтный рассчитан на 2 единицы грузового автотранспорта и 1 единицу автобуса. Бокс отапливаемый.

Источник неорганизованный-6006/001

Ремонтный участок - демонтирован.

Источник неорганизованный-6007/001

Склад песка, щебня представлен открытой площадкой, площадью 25 м². Годовой объем песка – 10 тонн, годовой объем щебня – 10 тонн.

Источник неорганизованный-6008/001

Покрасочные работы в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 100 час/год.

Годовой расход краски ПФ-115 – 30 кг. Способ покраски – кистью.

Площадка №2 служебная квартира «Люкс».

АПО

Источник организованный-0018/001

Котел марки Navien Deluxe 40 К, мощностью 40 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 2,47 м³/час.

Годовой расход газа – 12,400 тыс. м³.

Труба на высоте 8 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0019/001 (демонтирован)

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт. Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) – 2,2 м³/час.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Годовой расход газа – 19,272 тыс. м³.
Труба на высоте 8 м Ду 120 мм.

Площадка №3 ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай.

ГРС-1 (законсервирована)

Источник организованный-0020/001(работает)

АПО – отопление операторской.
Котел марки АГВ-120, мощностью 14 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,7 м³/час.
Годовой расход газа - 8,568 тыс. м³. (8,493)
Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0021-0022/001 не работает

ПГА-100, мощностью 104 кВт - 2 ед.
Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.
Расход газа (по паспорту) – 13 м³/час.
Годовой расход газа на 1 ед – 56,160 тыс. м³.
Трубы на высоте 4 м (2 ед) Ду 200 мм.

Источник организованный-0023/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,99996. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0024/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,99996. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0025/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

Пылеуловитель, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. НДВление газа в оборудование 3 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0026/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Пылеуловитель, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. НДВление газа в оборудование 3 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0027-0028/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 м (2ед)

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 4 линиями, из них 2 - рабочие, 2 резервные.

Участок газопровода (2 линии редуцирования) длиной 5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0029/001 не работает

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9897. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0030-0031/001 не работает

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм (2ед)

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Участок газопровода (2 линии редуцирования) длиной 5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0032/001 не работает

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9897. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0033/001 работает

Сбросная свеча на высоте 7м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШП

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,003 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,99995. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0034-0035-0036-0037/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 250 мм *Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

предохранительный клапан – 4 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа. коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

ГРС-1

Источник неорганизованный-6009/001

Количество ЗРА – 39 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник неорганизованный-6010/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски олифа-оксоль-15 кг, краска эмаль ПФ115-31 кг. краска ЭМА-15- 14 кг уайт-спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

ГРС-3

Источник организованный-0038/001

АПО – отопление операторской.

Котел марки КОВ-40 СТ, мощностью 40кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 17,14 м³/час.

Годовой расход газа – 9,255 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 140 мм.

Источник организованный-0039/001

Сбросная свеча (сравливание газа) на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия системы отопления

участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0040/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина срамливаемого участка 7,135 м. НДВление газа в оборудование 3.4 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0041/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм.

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина срамливаемого участка 7,135 м. НДВление газа в оборудование 3.4 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0042/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)

пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина срамливаемого участка 7,135 м. НДВление газа в оборудование 3.4 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0043-0044-0425 новый/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 76 мм (3 ед)

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник. Источник выделения - пылеуловитель (3 ед).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м². Время проведения операции – 240 сек. НДВление газа в оборудование 3.4 МПа, температура газа в оборудовании 10°C (283 град. по Кельвину), коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный-0045/001/002/003

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные.

участок газопровода (3 ед.) длиной 5 м Ду 300 мм.

НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0046/0001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 76 мм (аварийный).

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование –осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0047-0048/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 59 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C (293 град. По Кельвину), коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0049/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 200 мм.

Участок газопровода длиной 730 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 3 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0426/001(новый источник)

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм

Устройство управления кранами (УУК) (новый источник)

участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

Источник организованный-0427/001(новый источник)

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Импульсные линии от сужающего устройства к прибору учету. Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа).

участок газопровода длиной 40 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Дом операторов

АПО №1.

Источник организованный-0050/001

Котел марки АОГВ-17,4 мощностью 17,4кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,76 м³/час.

Годовой расход газа – 8,870 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0051/001

Котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 9,255 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 120 мм.

Гостиница «Рауан»

АПО №3.

Источник организованный-0052/001

Котел марки КСГ-12.5 Кебер мощностью 17,4 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,62 м³/час.
Годовой расход газа – 8,164 тыс. м³.
Труба на высоте 7 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0053/001

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6011/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски ПФ-115 – 31 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6012/001

Количество ЗРА – 45 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка № 4 ГРС-2 г.Костанай.

Источник организованный-0054/001

АПО –отопление операторской.

Котел марки КСГ-40, мощностью 40 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 4,52 м³/час.

Годовой расход газа – 22,759 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 130 мм.

Источник организованный-0055/001-002

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Источник выделения - пылеуловитель – 2 ед., диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. НДВление газа в оборудование 3.4 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0056/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 220 мм

продувка в конденсатосборник

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия – 0,00196 м². НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0057-0058-0059/001

ПГА-5 мощностью 34 кВт - 3 ед.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 4,5 м³/час.

Годовой расход газа на 1 ед – 19,440 тыс. м³.

Трубы (3 ед) на высоте 5 м Ду 219 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный-0060-0061-0062/001

Сбросные свечи (3 ед) на высоте 3 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Участок газопровода (3 ед) длиной 5 м Ду 100 мм. . НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0063/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 4 линиями, из них 2 - рабочие, 2 резервные.

участок газопровода (4 линии редуцирования) длиной 2,5 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882 .Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0064/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 20 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (CV) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 26 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9897. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0065/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0066-0067/001

Сбросные свечи (2 ед) на высоте 4 м Ду 150 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 4 ед (2 ед на 1 ИЗА) площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0068/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 15 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0069/001

КУ 72 км газотвод к ГРС-2 г.Костанай

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм

участок газопровода длиной 30000 м Ду 530 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 3600 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6013/001

ГРС-2 Количество ЗРА – 32 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник неорганизованный-6014/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг; краска ЭМА-15- 14 кг уайт- спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник организованный-0428/001 новый

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 15 мм

Устройство управления кранами (УУК) (новый источник)

участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

Источник организованный-0429/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Блок переключения Байпасная линия (новый источник)

участок газопровода длиной 4.70 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 Мпа. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка №5 ГРС с.Майколь.

Источник организованный-0070/001

АПО – отопление операторской.

котел марки АОГВ-35-1 (1 ед), мощностью 35,1 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 3,66 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел)- 18 488 м³тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0071/001

Технологический блок

котел марки КОВ -12,5СТ, мощностью 12,5 кВт.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,25 м³/час.
Годовой расход газа (на 1 котел)- 6,304 тыс. м³.
Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0072/001

ПТА-1 мощностью 235 кВт.
Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.
Расход газа (по паспорту) – 28,29 м³/час.
Годовой расход газа – 14,2560 тыс. м³.
Труба на высоте 8 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0073/001-002/0430-001новый

Сбросная свеча на высоте 5,5 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования).

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода длиной 20 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9982. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)

предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0074/001

Сбросная свеча на высоте 2,4 м Ду 20 мм. (узел предотвращения гидратообразования).

Залповые выбросы газа при плановых и ремонтных работах на ГРС.

Источник выделения – участок газопровода длиной 10м Ду 100мм. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций-1 раз/год.

Источник организованный-0075/001-002

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 32 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.
участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Импульсная линия

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9373. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0076/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0077/001

Ревизия и замена СУ (узел учета газа) источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0073.

Источник организованный-0078/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0079/001

Импульсная линия, источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0075.

Источник организованный-0080/001

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения), источник исключён, тк. ЗВ выходят в источник 0073.

Источник организованный-0081/001

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0082/001

КУ 6 км газотвод к с.Майколь

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

участок газопровода длиной 5530 м Ду 159 мм.

НДВление газа в оборудование 3,45МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0431/001 новый

Сбросная свеча на высоте 0,3м Ду 0,25 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6015/001

Количество ЗРА на ГРС – 22 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник неорганизованный-6016/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краска эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Площадка №6 Дом операторов с.Майколь.

АПО №1.

Источник организованный-0083/001

котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0084/001

котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Площадка № 7 ГРС КОУ.

Источник организованный-0085/001

ПГА-100 мощностью 104 кВт. (законсервирован)

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 13 м³/час.

Годовой расход газа – 56,160 тыс. м³.

Труба на высоте 4,5 м Ду 200 мм.

Источник организованный-0086/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 15 мм (законсервирован)

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования).

Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0087/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 32 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 2 ед, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 6 раз/год.

Источник организованный-0088/001

Сбросные свечи (3 ед) на высоте 2,5 м Ду 25 мм.

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм – 3 ед. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0089/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед. площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 Мпа. температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 5 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0090/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Метанольница, объемом 2,5 м³ надземный резервуар. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9132. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0091/001

Сбросная свеча на высоте 0,08 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,1 м³. НДВление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0092/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

КУ 0 км газопровод к КОУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 130 м Ду 219 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6017/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ.

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6018/001

Количество ЗРА на ГРС – 16 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА потерявших герметичность – 3600 час/год.

Дом операторов

АПО №1.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный-0093/001

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.
Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.
Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.
АПО №2.

Источник организованный-0094/001

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.
Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м³.
Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.

Площадка № 8 ГРС г.Рудный и производственная.

Источник организованный-0095/001-002

Тепловой пункт - теплоснабжение производственных помещений.
Котлы марки Буран Болер – 2 ед, мощностью 1000 кВт.
Время работы котлов - 210 дней в год, круглосуточно.
Расход газа на 1 котел (по паспорту) – 116 м³/час.
Годовой расход газа 585 тыс. м³ газа.
Труба на высоте 35 м Ду 400 мм.

Аккумуляторное помещение.

Источник организованный-0096/001

аккумуляторы типа 6СТ190, 6СТ132, 6СТ90, 6СТ75 по 12 зарядок в год каждого типа. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 1 батарею. Цикл проведения зарядки – 10 часов.
Вентилятор, производительностью 3,3 тыс. м³/час на высоте 3 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0097/001-007 (источник удален)

Стояночный бокс рассчитан на 14 единицы легкового автотранспорта. Бокс отапливаемый.
токарный станок – 1 ед
заточной станок-300 – 1 ед
сверлильный станок – 1 ед.
Время работы станков 365 час/год каждого.
Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 6 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0098/001-002

Сварочный участок. Служба ЛЭС

Сварочный трансформатор – 1 ед.
Время работы – 200 час/год.
Годовой расход электродов марки Электрод ОК 46.00- 894 кг.
Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 5,6 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0099/001-003

Дизельный генератор ДЭС-30 (резервная), мощностью 30 кВт.

Время работы – 30 час/год.
Расход дизтоплива – 8,5 кг/час.
Годовой расход дизтоплива – 0,25 т.(250литров)
Труба на высоте 3 м Ду 76 мм.

Генератор бензиновый 8 кВт - 2ед. Время работы - 36 час/год. Расход 3л в год. Выброс 3В осуществляется через вентиляционную трубу на высоте 3м и ДУ 76 мм.

Источник организованный-0100/001

Покрасочный участок. Краскопульт – 1 ед. Время работы – 100 час/год.
Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг.
Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 1,5 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0101/001

Комната приема пищи. (Источник удален)

Газовый водонагреватель termet 0089, мощностью 19,2 кВт.
Время работы - 8760 час/год.
Расход газа (по паспорту) – 2,319 м³/час.
Годовой расход газа – 20,314 тыс. м³.
Труба на высоте 5,4 м Ду 120 м.

Источник организованный-0102/001

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Баня.

Котел марки Protherm 40, мощностью 35 кВт.
Время работы котла - 100 дней/год, 4 час/сутки.
Расход газа (по паспорту) – 4 м³/час.
Годовой расход газа 2,0 тыс. м³.
Труба на высоте 6 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0103/001

Котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт, предназначенный для парной.
Время работы котла - 100 дней/год, 4 час/сутки.
Расход газа (по паспорту) – 1,8 м³/час.
Годовой расход газа 0,720 тыс. м³.
Труба на высоте 8 м Ду 150 мм.

Источник организованный-0432/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 15 мм

Источник выделения – участок газопровода длиной 13 м Ду 32 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0104/001-002

Бокс №3 Токарный участок.
токарный станок - 1 ед. **(не рабочий)**.
сверлильный станок-1 ед
станок заточной-300-1 ед.
Время работы станков 365 час/год каждого.
Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м³/час на высоте 1 м Ду 50мм.
Место для авто 1

Источник организованный-0105,0106,0107,0108,0109,0110/001-002, 0111, 0112,0113.(не работает)

АЗС представлена наземными горизонтальными резервуарами:

4 резервуара для дизтоплива, из них: 2 ед объемом 50 м³ и 2 ед объемом 25 м³
1 резервуар объемом 10 м³ для бензина Аи 80
5 резервуаров для дизмасла, из них: 2 ед объемом 2,5 м³, 2 ед объемом 5 м³ и 1 резервуар объемом 2 м³.
5 резервуаров для емкости одоранта: из них: 2 ед объемом 4 м³, 1 ед объемом 3,4 м³ и 1 резервуар объемом 1,7 м³.

Транспортировка и хранение одоранта осуществляется согласно инструкции по технике безопасности при производстве, хранении, транспортировании (перевозке) и использовании одоранта (утверждена заместителем Председателя Правления ОАО "Газпром" В.В.Ремизовым 23 марта 1999 года.) Слив одоранта из бочек в емкость для хранения осуществляется герметичным способом. Выбросы паров исключены.

3 резервуара объемом 25 м³ для емкости метанола на утилизацию

Годовой объем нефтепродуктов проходящих через АЗС:

Дизтопливо – 0 л

Бензин Аи80 – 0 л

Дизмасло – 0 л

Склад метанола - 0

Склад метанола - 0

Склад метанола – 0

Склад метанола находится на консервации. Максимальный объем метанола составляет 0 м³.
Плотность метанола - 0,792 т/м³.

Источник неорганизованный-6019/001-002 источник исключен.

Станки находятся в токарной участке

сверлильный станок-1 ед

станок заточной-300-1 ед.

Источник неорганизованный-6020/001

Сварочный пост. Сварочный трансформатор **(не рабочий)**

Источник неорганизованный-6021/001

Газорезка. Газовый резак – 1 ед. пропан - 600 кг, кислород- 434 кг. Время работы – 100 час/год. Резак осуществляется по металлу толщиной 7-10 мм.

Источник неорганизованный-6022/001

Мастерская ЭХЗ.

сверлильный станок-1 ед, время работы - 365 час/год.

Источник неорганизованный-6023/001

Слесарный участок службы ЛЭС. Сверлильный станок. Время работы станков 365 час/год.

Источник неорганизованный-6024/001-002.(не работает)

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Отпуск нефтепродуктов осуществляется через ТРК марки «Ливна» и «НАРА», производительностью 50 л/мин. Для раздачи дизтоплива – 1 ТРК, для раздачи бензина – 1 ТРК. Отпуск дизмасла осуществляется саморазливом.

Источник неорганизованный-6025/001

Стояночный бокс (открытый), рассчитан на 6 единиц грузового автотранспорта. Бокс не отапливаемый.

Источник неорганизованный-6026/001-002

Стояночный бокс (закрытый), рассчитан на 4 единицы грузового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

В боксе также имеются 1 сверлильный станок. Время работы станков 365 час/год.

Источник неорганизованный-6027/001

Стояночный бокс рассчитан на 3 единицы грузового автотранспорта. Бокс отапливаемый.

ГРС г.Рудный

Источник организованный-0114/001,0433/001 новый

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителя (узел очистки).

пылеуловитель, диаметром 1600 мм, длина стравливаемого участка 7,135 м.НДВление газа в оборудовании 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0115/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 15 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0116/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 15 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0117/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 10 м Ду 400 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0434/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 7 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0435/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

участок газопровода длиной 7 м Ду 200 мм. НДВление газа в оборудовании 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9870. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0118/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ШП

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0119/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 32 мм

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на город) длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудовании 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9924. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0120/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 32 мм

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на ГОК) длиной 10 м Ду 400 мм. НДВление газа в оборудование 0,9 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9998. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0121/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 25

Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

участок газопровода (выходная нитка на АГНКС) длиной 10 м Ду 159 мм. НДВление газа в оборудование 1 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0122/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0123/001,0124/001,0125/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)

предохранительные клапаны – 6 ед, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 1 Мпа (2 ед), 0,9 Мпа (2 ед), 0,3 Мпа (2 ед), температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9800. Время проведения операции – 5 сек на проверку 1 клапана. Количество операций - 24 раз/год для каждого клапана.

Источник организованный-0126/001

Сбросная свеча на высоте 0,4 м Ду 0,5 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0127/001,0128/001, 0436/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км газоотвод к ГРС г.Рудный

участок газопровода длиной 4900 м Ду 325 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6028/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6029/001

Количество ЗРА – 78 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка № 9 Дом операторов в г.Рудный.

АПО №1.

Источник организованный-0129/001 (не работает)

Котел АОГВ-120, мощностью 120 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,211 м³/час.

Годовой расход газа – 6, 105 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

АПО №2.

Источник организованный-0130/001 (не работает)

Котел (водонагреватель), мощностью 16 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Расход газа (по паспорту) – 0 м³/час.

Годовой расход газа – 0 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Площадка № 10 ГРС с.Набережное

Источник организованный-0131/001

АПО –отопление вагончика оператора.

Котел марки Ferrol Domina F 16N, мощностью 16 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 2,82 м³/час.

Годовой расход газа – 14, 218 тыс. м³.

Труба на высоте 2.5 м Ду 50 мм.

Источник организованный-0132/001

ПГА-100 мощностью 104 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 13 м³/час.

Годовой расход газа – 56,160 тыс. м³.

Труба на высоте 4 м Ду 200 м.

Источник организованный-0437/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15 мм

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0133/001, 0134/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 30 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 2 ед, диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. НДВление газа в оборудование 3МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432.Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0135/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 40 мм

Ревизия и ремонт ШП

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0136/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 13 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0137/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед площадью сечения 0,00196 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0138/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0139/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor, (резервная), мощностью 2,8 кВт.

Время работы – 0,3 час/год. Годовой расход дизтоплива – 0,008 т.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Труба на высоте 1 м Ду 50 мм.

Источник организованный-0140/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км МГ-з/о Карталы-Рудный отвод на с.Елизаветинка

Источник выделения – участок газопровода длиной 191 м Ду 108 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

ГРС

Источник неорганизованный-6030/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6031/001

Количество ЗРА – 18 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Источник организованный-0438/001 новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 15

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 2 м Ду 150 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Площадка №11 Дом операторов с.Набережное

АПО №1-2

Источник организованный-0141-0143/001

Котлы марки АОГВ-11,6 – 2 ед, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,6 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 8, 870 тыс. м³.

Трубы (2 ед) на высоте 6 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0142-0144/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510 – 2 ед, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) – 3,8 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 ед) – 19, 272 тыс. м³.

Трубы (2 ед) на высоте 6 м Ду 100 мм.

Площадка № 12 ГРС ст.Тобол

Источник организованный-0145/001

АПО – отопление операторской.

котел марки КОВ-25СТ мощностью 25 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 2,4 м³/час.

Годовой расход газа – 11, 978 тыс. м³.

Труба на высоте 5,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0439/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 5 м Ду 15 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0146/001

ПГА-200 мощностью 235 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 33 м³/час.

Годовой расход газа – 142,560 тыс. м³.

Труба на высоте 10 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0147/001

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм
Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)
участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0148/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм
Продувка фильтров в конденсатосборник
фильтр (2 ед). Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м². НДВление газа в оборудовании 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный-0149/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25 мм
Ревизия и ремонт ШРУ
участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0150/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм
Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).
Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная
участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 5 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)
участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0151/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 200 мм
Проверка работоспособности предохранительных клапанов.
предохранительный клапан – 3 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа. температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0152/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм
Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.
емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0153/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм
Продувка конденсатосборника. Источник выделения- участок газопровода длиной 3000 м Ду 159. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6032/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.
Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6033/001

Количество ЗРА – 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №13 Дом операторов с.Тобол

Источник организованный-0154-0155/001

АПО №1-2 отопление дома операторов.
котлы марки АОГВ-80– 2 ед, мощностью 80 кВт.
Отопительный сезон – 210 дней/год.
Режим работы котла – круглосуточный.
Расход газа (по паспорту) – 1,211 м³/час.
Годовой расход газа (на 1 котел) – 6, 105 тыс. м³.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Трубы на высоте 5 м Ду 120 мм. (2 ед)

Площадка № 14 ГРС с. Майское

Источник организованный-0156/001

АПО – отопление операторской.

Произошла замена котла марки АОГВ -17.4 мощностью 17,4 кВт, на Кебер 12.5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,62 м³/час.

Годовой расход газа – 8,164 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0157/001

ПГА-200 мощностью 235 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно.

Расход газа (по паспорту) – 33 м³/час.

Годовой расход газа – 142,560 тыс. м³.

Труба на высоте 10 м Ду 300 мм.

Источник организованный-0158/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 60 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0159/001-002

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 57 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 5 м Ду 15 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0160/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 4 раза/год.

Источник организованный-0161/001

Сбросная свеча на высоте 8 м Ду 159 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 2 ед площадью сечения 0,001256 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,6 МПа. температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 3 сек на 1 клапан. Количество операций – 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный-0162/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный-0163-0164/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

KV 11 км. охранный газоотвод к с.Майское

Источник выделения – участок газопровода длиной 11150 м Ду 159 мм. НДВление газа в оборудовании 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час сек. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6034/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15-14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник неорганизованный-6035/001

Количество ЗРА – 42 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №15 Дом операторов с.Майское, р-н Б.Майлина

АПО №1-2

Источник организованный-0165-0166/001

котел марки КСТГВ-16 – 1 ед, мощностью 16 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 9,967 тыс. м³.

котел марки АОГВ-11,6– 1 ед, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,18 м³/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 9,967 тыс. м³.

Трубы на высоте 3 м Ду 120 мм.

Баня.

Источник организованный-0167/001

котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.

Время работы – 50 дней в год, по 5 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 36,3 м³/час.

Годовой расход газа 9, 072 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Площадка № 16 ГРС с. Николаевка, р-н Б. Майлина

Источник организованный-0168/001

АПО №1 – отопление операторской и технологического блока.

котел марки КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.

Годовой расход газа – 9, 172 тыс. м³.

Труба на высоте 4 м Ду 159 мм.

Источник организованный-0169/001-004

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 100 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9941. Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0170/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения – участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. НДВление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный-0171/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 15 мм

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Күнаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Наземная емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 2 раз/год.

Источник организованный-0172/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 10 км газотопвод к с.Асенкритовка

Источник выделения – участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм. НДВление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9943. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник неорганизованный-6036/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115- 31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6037001

Количество ЗРА – 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №17 Дом операторов с.Асенкритовка, р-н Б.Майлина

АПО №1

Источник организованный-0173/001

Котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.

Годовой расход газа – 9,172 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 159 мм.

АПО №2

Источник организованный-0174/001

котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,82 м³/час.

Годовой расход газа – 9,172 тыс. м³.

Труба на высоте 7 м Ду 159 мм.

Площадка № 18 ГРС г. Лисаковск

АПО.

Источник организованный-0175/001

котел марки АОГВ-35, мощностью 35 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 3,67 м³/час.

Годовой расход газа – 18, 488 тыс. м³.

Труба на высоте 5,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0176-0177/001

Сбросные свечи на высоте 3,5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

пылеуловитель-2 ед, диаметром 2400 мм, длина стравливаемого участка 8,762 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0178/001

Сбросная свеча на высоте 7 м Ду 56 мм

Пылеуловитель (узел очистки).

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения– 0,00196 м². НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9432. Время проведения операции – 0,04 час/год. Количество операций - 3 раз/год.

Источник организованный-0179/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

участок газопровода (3 ед) длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0180/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные.

участок газопровода (3 ед) длиной 10 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0181/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 4 раза/год.

Источник организованный-0182/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25 мм

Гидрозатвор

участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0183/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 56 м Ду 300 мм. НДВление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9882. Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный-0184/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 400 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 Мпа (2 ед) и 0,6 Мпа (2 ед), температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9900 и 0,9932 соответственно. Время проведения операции – 5 сек на каждый клапан. Количество операций - 24 раза/год на каждый клапан.

Источник организованный-0185/001

Сбросная свеча на высоте 0,45 м Ду 0,2 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 2 м³. НДВление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0186/001 добавить 0,07 м3 НДВление 0,6МПА

Сбросная свеча на высоте 0,1 м Ду 0,1 мм

Стравливание газа при заправке рабочей емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 0,07 м³. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный-0440/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм

Ревизия зала редуцирования рабочих регуляторов НДВления

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 100 мм. НДВление газа в оборудование 0,02 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9970. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник неорганизованный-6038/001

Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ

Время проведения работ – 30 час/год.

Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирт- 0,2 кг. Способ покраски – кистью.

Источник неорганизованный-6039/001

Количество ЗРА – 74 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

Площадка №19 Дом операторов г. Лисаковск

АПО №1

Источник организованный-0187/001

Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 7,308 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0188/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) 1,95 м³/час.

Годовой расход газа – 17,082 тыс. м³.

Труба на высоте 6 м Ду 157 мм.

АПО №2

Источник организованный-0189/001

Котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,45 м³/час.

Годовой расход газа – 7,308 тыс. м³.

Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0190/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт.

Время работы - 8760 час/год.

Расход газа (по паспорту) 1,95 м³/час.

Годовой расход газа – 17,082 тыс. м³.

Труба на высоте 8 м Ду 120 мм.

Площадка № 20 ГРС с. Перелески, Денисовский район

Источник организованный-0191/001

АПО №1 –отопление технологического блока.

котел марки КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,3 м³/час.

Годовой расход газа – 6,552 тыс. м³.

Труба на высоте 3,5 м Ду 120 мм.

Источник организованный-0192/001

АПО №2–отопление вагончика оператора.

котел марки RIGA-18W, мощностью 18 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 2,6 м³/час.

Годовой расход газа – 13,104 тыс. м³.

Труба на высоте 2,5 м через трубу Ду 50 мм.

Источник организованный-0193/001-004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C,коэффициент сжимаемости – 0,9941.Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

фильтр – 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. НДВление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C,коэффициент сжимаемости – 0,9432.Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. НДВление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C,коэффициент сжимаемости – 0,9900.Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

предохранительный клапан – 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее НДВление – 0,3 МПа. температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9932. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный-0194-0441/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

участок газопровода длиной 0,5 м Ду 50 мм. НДВление газа в оборудовании 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный-0195/001

Сбросная свеча на высоте 1,5 м Ду 0,2 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта.

емкость хранения одоранта объемом 0,18 м³. НДВление газа в оборудовании 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°С, коэффициент сжимаемости – 0,9978. Время проведения операции – 0,1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0196/001

Сбросная свеча на высоте 0,4 м Ду 40 мм

Продувка в конденсатосборник

Продувка фильтров в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия - 0,0004 м². Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0197/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor, мощностью 2,8 кВт. Время работы - 0,3 час/год. Дизельные генераторы являются резервными. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т на 1 ед. Работа ДЭС Kipor сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 1,5 м через трубы Ду 50 мм.

Источник организованный - 0198/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0км не газоотвод к с. Перелески

Источник выделения - участок газопровода длиной 500 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 1400 сек. Количество операций - 2 раза/год.

ГРС - неорганизованный источник 6040/001

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 3600 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6041/001

Количество ЗРА - 74 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 8760 час/год.

Площадка №21 Дом операторов с.Перелески, Денисовский район

На площадке 2 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0199/001

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котлов УГОП-П-16 с мощностью 16 кВт на АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6,5 м через трубу Ду 150 мм.

Источник организованный - 0200/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6,5 м через трубу Ду 150 мм.

Площадка № 22 ГРС с.Крымское, Денисовский район

На площадке 8 ИЗА, из них: организованных - 6, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0201/001

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ является котел марки ЮНКЕР КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,541 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0202/001

АПО №2 - предназначен для отопления вагончика оператора. Произошла замена котла АОГВ-12,5 мощностью 12,5 кВт на котел УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 9,072 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,5 м через трубу Ду 50 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0203/001-004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 100 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная.

Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,03 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный - 0204/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0205/001

Свеча стравливания газа на высоте 1,5 м Ду 0,2 мм при заправке надземной емкости одрантом. V-180 л.

Время проведения операции - 0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0206/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

КУ 2 км газопровод к с. Крымское

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 180 сек. Количество операций - 2 раза/год.

ГРС - неорганизованный источник 6042/001

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА - 15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6043/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 23 ГРС с. Баталинское, р-н Б.Майлина

На площадке 10 ИЗА, из них: организованных - 8, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0207/001

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ является котел марки Юнкер КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 10,480 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3,5 м через трубу Ду 159 мм.

Источник организованный - 0208/001

АПО №2 - предназначен для отопления вагончика оператора. Источником выделения ЗВ является котел марки АПГВК-18, мощностью 18 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 10,416 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,63 м через трубу Ду 50 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0209/001/002/003/004

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 76 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 резервная. Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,07 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции -0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции -0,07 час/год. . Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,07 час/год .Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный – 0210/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0211/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 150 мм

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0212/001

Свеча стравливания газа при заправке надземной емкости одорантом V=0,15 м³.

Время проведения операции -0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0213/001

Дизельный генератор ДЭС kior, мощностью 2,8 кВт. Время работы - 24 час/год. Дизельный генератор является резервным. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т. Работа ДЭС сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 3 м через трубу Ду 76 мм.

Источник организованный - 0442/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 57 мм

КУ 3 км газотвод к с. Баталы

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300м Ду 108 мм. Время проведения операции - 180 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6044/011

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6045/011

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №24 Дом операторов с. Баталинское, р-н Б.Майлина

На площадке 2 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0214/001

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год.

Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0215/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Площадка № 25 ГРС с. Свердловка, Денисовский район

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0216/001

АПО №1 –отопление технологического блока.

котел Юнкер КСГ-12,5, мощностью 11,6 кВт.

Отопительный сезон – 210 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) 1,25 м³/час.

Годовой расход газа – 6, 305 тыс. м³.

Труба на высоте 2,5 м Ду 55 мм.

Источник организованный - 0217/001 (удален)

АПО №2–отопление вагончика оператора.

котел марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный -0218/001/002-0443/001-002 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 86 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 резервная. Источник выделения – участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 1,5 м. Время проведения операции -0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный -0219/001

Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 0,2 мм

Свеча стравливания газа при заправке надземной емкости одорантом V=0,15 Время проведения операции - 0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6046/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт - спирт- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6047/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №26 Дом операторов с. Свердловка, Денисовский район.

На площадке 3 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0220/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла круглосуточный. Годовой расход газа -5,947 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0221/001.

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -5,947тыс. м³, 1,18 м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0222/001.

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт ШП

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм - 3 ед. Время проведения операции -1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка № 27 ГРС с.Аятское, Денисовский район

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

На площадке 11 ИЗА, из них: организованных - 9, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0224/001

АПО - предназначен для отопления вагончика оператора. Источником выделения ЗВ является котел марки АПВГК-18-В9, мощностью 18 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -10,416 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 2,1 м через трубу Ду 100 мм.

Источник организованный - 0225/001

ПГА-200 - подогреватель газа, мощностью 235 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа-142,560 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 10 м через трубу Ду 200 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0226/001

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения - участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Время проведения операции - 0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0227/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 200 мм - Продувка в конденсатосборник

Продувка фильтров в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия - 0,00008 м². Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0228/001

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм - Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0229/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 159 мм -

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 2 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0230/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 75 мм -

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 2,0 м³. Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0231/001

Дизельный генератор ДЭС-Kipor, мощностью 2,8 кВт. Время работы - 0,3 час/год. Дизельные генераторы являются резервными. Годовой расход дизтоплива - 0,008 т на 1 ед. Работа ДЭС Kipor сопровождается выделением ЗВ: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бензапирен. Выброс ЗВ осуществляется на высоте 2,5 м через трубы Ду 50 мм.

Источник организованный-0232/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм -

КУ 6 км газотвод к с. Аятское

Источник выделения - участок газопровода длиной (Ду 200 мм - 360м, Ду159 – 6040м) Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6048/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 3600 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6049/001

Количество ЗРА - 37 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 28 ГРС с. Приреченка, Денисовский район

На площадке 4 ИЗА, из них: организованных - 4, неорганизованных - 2
АПГВК-18 списан

Источник организованный - 0233/001

АПО №1 - предназначен для отопления технологического блока. Источником выделения ЗВ

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

является котел марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,541 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0234/001/002/003/004

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 76 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная. Источник выделения – участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,07 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки).

Источник выделения - фильтр - 1 ед, диаметром 300 мм, длина стравливаемого участка 0,5 м. Время проведения операции -0,07 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 10 мм. Время проведения операции -0,1 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 1 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,3 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный 0444/001новый

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 0,2 мм -

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.

Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. Время проведения операции -1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный 0445/001 новый

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм -

КУ 0 км с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 40 м Ду 150 мм. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6050/001

Количество ЗРА - 30 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6051/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ,сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирит- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Площадка №29 Дом операторов с.Приреченка, Денисовский район.

На площадке 3 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0235/001.

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котла КСГ- 10 мощностью 10 кВт на котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки КС-Г-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 6,552 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0236/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Произошла замена котла УГОП-П-22 мощностью 22 кВт на котел АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -8,870 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0237/001.

Сбросная свеча на высоте 15 м Ду 25 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции -0,1 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Площадка № 30 ГРС с.Денисовка.

На площадке 20 ИЗА, из них: организованных - 17, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0238/001.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

АПО - предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-100СТ - 2 ед, мощностью 98 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 119,952 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 10 м через трубу Ду 220 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный – 0239-0446/001

Сбросная свеча от котельной на высоте 5 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,08 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Технологический блок

Источник организованный - 0240/001

Сброс гидратообразований с системы газопровода.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,08 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные - 0241, 0242, 0243, 0244/001

Узел редуцирования, узел учета.

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 25 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 50 мм - 4 ед. Время проведения операции -0,05 час/год стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Блок переключения

Источники организованные - 0245/001

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,9 Мпа. Время проведения операции -0,03 час/год 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источники организованные - 0246/001

Сбросные свечи на высоте 4 м Ду 20 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,000706 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,9 Мпа. Время проведения операции -0,03 час/год 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0247/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм - Продувка в конденсатосборник Продувка фильтра в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения- 0,00018 м². Время проведения операции -0,51 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0248, 0249, 0250 /001

Сбросные свечи на высоте 2,5 м Ду 20 мм ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм (3 ед). Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источники организованные – 0251-0447/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Свеча стравливания газа при заправке подземной емкости 2 м³ одрантом.

Источник организованный - 0252/001(демонтирован)

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм - Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0253/001

КУ 0 км газоотвод к с. Денисовка

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 30780 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 1200 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6052/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6053/001

Количество ЗРА - 52 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №31 Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

На площадке 4 организованных ИЗА.

Источник организованный - 0254/001.

АПО №1 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-20СТ, мощностью 20 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 12,096 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0255/001.

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт. Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0256/001

АПО №2 - предназначен для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел марки КОВ-20СТ, мощностью 20 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 12,096 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0257/001

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510, мощностью 20 кВт. Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 120 мм.

Площадка № 32 ГРС г.Житикара

На площадке 22 ИЗА, из них: организованных - 20, неорганизованных – 2.

Источник организованный - 0258/001

АПО. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-35,1 мощностью 35,1 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -18,488 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 8 м через трубу Ду 120 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0259, 0260/001

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 25 мм Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки).

Источник выделения - пылеуловитель-2 ед, диаметром 700 мм, длина стравливаемого участка 2,3 м. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0261/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 300 мм Продувка в конденсатосборник

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения- 0,00196 м². Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0262/001

Сбросные свечи на высоте 5,5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 - резервные. Источник выделения – участок газопровода длиной 4 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0263/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0264/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0265/001

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 300 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0266/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм.

Ревизия и замена сужающего устройства (СУ) (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 20 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раза/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0267/001-0268/001

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 300 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,015828 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,7. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0269/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 100 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,5 м³. Время проведения операции - 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0270/001.

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

Источник организованный - 0271/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм -

Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на промышленность) длиной 10 м Ду 500 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0272/001

Сбросная свеча на высоте 3,5 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на быт) длиной 20 м Ду 100 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0273/001

Сбросная свеча на высоте 1 м Ду 25 мм (резерв)

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0274/001 (не работает)

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 40 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 10 м Ду 300 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0275, 0276/001

Сбросные свечи на высоте 3 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта. Источник выделения- емкость хранения одоранта объемом 0,25 м³. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0277/001-0278/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм

КУ 64 км газоотвод к г. Житикара

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 7200 сек. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6054/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6055/001

Количество ЗРА - 34 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 33 Дом операторов г.Житикара

На площадке 2 организованных ИЗА

Источник организованный - 0279/001

АПО №1- предназначены для отопления дома операторов. Источником выделения ЗВ является котел АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел)- 8,100 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Источник организованный - 0280/001

АПО №2- предназначены для отопления дома операторов. Произошла замена котла АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт на котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт.

Источником выделения ЗВ является котел КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел)- 8,165 тыс. м³. Выброс

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Площадка № 34 ГРС с. Камысты, Камыстинский район

На площадке 16 ИЗА, из них: организованных - 16, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0281/001

АПО. Котел GAZDEVICE-424 заменили на Буран бойлер 116 ЛЖ.

Источником выделения ЗВ является котел марки Буран Бойлер Ква-116 ЛЖ/Гн (ВВ 1035) - 2 ед, мощностью 116 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа -12,670 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 300 мм.

Источник организованный – 0282-001, 0283/001 демонтирована

Запловые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Сбросные свечи на высоте 6 м Ду 20 мм Ревизия системы отопления

Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм-2ед. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0284, 0285, 0286, 0287, 0288/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 20 мм . _Технологический блок

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 200 мм-5ед. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0289/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 40 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения- 0,00196 м². Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежедневно).

Источник организованный - 0290/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1- рабочая, 1 - резервная. Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 200 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0291/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 - резервная. Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 200 мм. Время проведения операции -0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0292/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 76 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0293/001.

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 76 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан - 4 ед площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год на каждый клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

Источник организованный - 0294/001.

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км - газоотвод к с. Камысты

Источник выделения - участок газопровода длиной 52628 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0448/001новый

Сбросные свечи на высоте 5 м Ду 20 мм

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта. Источник выделения- емкость хранения одоранта объемом 0,17 м³. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный – 0449-0450/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 20 мм -

Ревизия и ремонт ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции -

0,05 час/год. Количество операций - 4 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6056/001.

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход эмаль ПФ115-31 кг, краска ЭМА-15- 14 кг, уайт спирит- 0,2 кг. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6057/001.

Количество ЗРА - 34 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 35 Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район

На площадке 4 организованных ИЗА.

Источники организованные - 0295 и 0297/001.

АПО №1-2 - предназначены для отопления дома операторов. Источниками выделения ЗВ являются котлы марки КСГ-12,5, мощностью 12,5 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа (на 1 котел) - 8,165 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Источники организованные - 0296 и 0298/001.

Газовая колонка (водонагреватель) Neva 4510-2ед, мощностью 20 кВт. Время работы – 8,760 час/год. Годовой расход газа (на 1 колонку) - 19,272 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубы (2 ед) Ду 120 мм.

Площадка № 36 ГРС и производственная площадка с. Босколь, Карабалыкский район

На площадке 24 ИЗА, из них: организованных - 17, неорганизованных - 7.

Источник организованный - 0299/001

АПО - предназначен для отопления операторской. Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11,6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 8,543 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 6 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0300/001

ПГА-10 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед - 47,520 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубы (2 ед) Ду 100 мм.

Источник организованный - 0301/001

ПГА-10 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт. Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед – 47,520 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубы (2 ед) Ду 100 мм.

Залповые выбросы газа при плановых ремонтных работах на ГРС.

Источник организованный - 0302 и 0303/001

Сбросные свечи на высоте 2 м Ду 15 мм

Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм-2ед. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0304/001/002/003

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм

Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки)

Источник выделения - фильтр (2 ед), диаметром 426 мм, длина стравливаемого участка 0,565 м. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная.

Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0305/001/002

Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 25 мм -

Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования)

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1- резервная.

Источник выделения - участок газопровода (2 ед) длиной 3 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа)

Источник выделения - участок газопровода длиной 6 м Ду 15 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раза/год.

Источник организованный - 0306/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 25.

ШРУ

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0307/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 25 мм

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 1,0 м³. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0308/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный - 0309/001 новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

Проверка работоспособности предохранительных клапанов.

Источником выделения газа является предохранительный клапан, площадью сечения 0,001962 м², коэффициент расхода газа (паспортные данные) - 0,6. Рабочее НДВление - 0,6 Мпа. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 24 раз/год.

Промплощадка Босколь.

Источник организованный - 0310/001

АПО (гостиница). Источником выделения ЗВ является котел марки КСГ-16-11, мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 10,120 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0311/001

Баня. Источником выделения ЗВ является котел марки УГОП-П-16, мощностью 16 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 5 м через трубу Ду 120 мм. Годовой расход газа - 6,317 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0312/001

АПО (Дом операторов). Источником выделения ЗВ является котел марки АОГВ-11-6, мощностью 11,6 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 6,317 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 4 м через трубу Ду 120 мм

Источник организованный - 0313/001

АПО (гараж). Источником выделения ЗВ является котел марки КСТГ-35СТ, мощностью 35 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный. Годовой расход газа - 17,640 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 7 м через трубу Ду 159 мм.

Источник организованный - 0314/001 (удален)

АПО (вагончик, помещение для рабочих). Источником выделения ЗВ является буржуйка, мощностью 1 кВт. Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - 8 час/сутки. Помещение отапливается дровами. Плотность дров - 0,65 т/м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3 м через трубу Ду 120 мм.

Источник организованный - 0315/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

КУ 6 км газотопвод к с. Босколь

Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

ГРС - неорганизованный источник 6058/001

Гараж отапливаемый рассчитан на 3 единицы грузового автотранспорта.

Неорганизованный источник 6059/001 новый

Аккумуляторный участок. На участке ведется зарядка аккумуляторов типа 6СТ190, 6СТ132, 6СТ90, 6СТ75 по 12 зарядок в год каждого типа. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 2 батареи. Цикл проведения зарядки - 10 часов. Зарядка аккумуляторных батарей сопровождается выделением серной кислоты.

Неорганизованный источник 6060/001

Слесарный участок. На участке ведутся сварочные работы и металлообработка.

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Сверлильный станок - 1 ед. Время работы - 365 час/год. Работа станка сопровождается выделением пыли металлической (нормируется по взвешенным веществам).

Неорганизованный источник 6061/001

Сварочный трансформатор - 1 ед. Время сварочных работ - 365 час/год. Годовой расход электродов марки УОНИ 13/45 - 1000 кг. Сварочные работы сопровождаются выделением следующих ЗВ: оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фториды, фтористые газообразные соединения, диоксид азота, оксид углерода.

Неорганизованный источник 6062/001

Стоянка рассчитана на 6 единиц грузового автотранспорта.

Работа грузового автотранспорта сопровождается выделением в атмосферу следующих ЗВ: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды дизтоплива и сажа. Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

Неорганизованный источник 6063/001

Покрасочные работы, проводимые на промплощадке в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,031 т/год, олифа оксоль-0,015 т/год, краска ЭМА -15-0,014 т/год, уайт спирт- 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6064/001

Количество ЗРА - 37 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0451/001 новый

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 25 мм

Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта. Источник выделения - емкость хранения одоранта объемом 0,065 м³. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Площадка № 37 МГ «Бухара-Урал» 1835 км. Карабалыкский район.

На площадке 3 организованных источника, неорганизованных - 2.

Источник организованный - 0316/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм.

KY 1835 - 1 нитка.

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0317/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

KY 1835 - 2 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0318/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

KY 1835 - 3 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6065/001

Количество ЗРА - 48 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6066/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски – кистью

Площадка № 38 МГ «Бухара-Урал» 1812 км. Карабалыкский район.

На площадке 3 организованных источника, неорганизованный источник - 2.

Источник организованный - 0319/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм KY 1812 - 1 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0320/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм KY 1812 - 2 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0321/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 1812 - 3 нитка

Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6067/001

Количество ЗРА - 48 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Неорганизованный источник 6068/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Площадка № 39 КУ газотвод к с. Босколь 0 км, Карабалыкский район.

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0322/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм.

Источник выделения - участок газопровода длиной 250 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6069/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью

Неорганизованный источник 6070/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 40 МГ - отвод на Карталы - Рудный 155 км

а площадке 4 организованных источников, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0323/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм КУ155-1

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000м Ду 424 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0324/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм КУ 155-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 424 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0325/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции - 0,05 час/год. . Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный - 0326/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 1 раз/год.

Неорганизованный источник 6071/001

Покрасочные работы проводимые в в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью **Неорганизованный источник 6072/001**

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 41 МГ - отвод на Карталы-Рудный 154 км

На площадке 2 организованных источника, неорганизованный- 2.

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0327/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм.

КУ 154-1

Источник выделения - участок газопровода длиной 50000 м, Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0328/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 150 мм.

КУ 154-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 50000 м, Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6073/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью

Неорганизованный источник 6074/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 42 МГ - отвод на Карталы - Рудный 129 км.

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0329/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм КУ 129 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6075/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6076/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 43 МГ - отвод на Карталы - Рудный 104 км.

На площадке 3 организованных источника, неорганизованных источника-2.

Источник организованный - 0330/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм КУ 103,2 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6077/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6078/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0428/001

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 100 мм (Узел приема очистных и диагностирующих устройств на 104 км)-2 ед.

Источник организованный - 0429/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 300 мм (Узел приема очистных и диагностирующих устройств на 104 км)-1 ед.

Площадка № 44 МГ - отвод на Карталы - Рудный 174 км район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0331/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 300 мм

КУ 174 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 20000 м Ду 720 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Неорганизованный источник 6079/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6080/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 45 МГ - отвод на Карталы - Рудный 89 км

На площадке 2 организованных источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0332/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм КУ 89 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 34000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций – 2 раз/год.

Источник организованный - 0333/001

Сбросная свеча на высоте 2,5 м Ду 20 мм Метанольница

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м . Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год. **Метанольница на 89 км демонтирована в 2018 году.**

Неорганизованный источник 6081/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6082/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Источник организованный - 0425/001-0426/001-0427/001 (демонтированы)

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм (Узел запуска очистных и диагностирующих устройств на 89 км)- 1 ед.

Площадка № 46 МГ КУ 0 км г/ отвод к с. Баталинское

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0334/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 100 мм

КУ 0 км г/о к с. Баталинское

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6083/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6084/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

**Площадка № 47 МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 31 км
Денисовский район**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0335/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм

КУ 31 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6085/001

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6086/001

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 48 МГ - отвод на Карталы - Рудный КУ 55 Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0336/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 219 мм

КУ 55 км

Источник выделения - участок газопровода длиной 36000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6087/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6088/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 49 МГ - км г/о 3 км Тобол район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованных источника, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0337/001

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

КУ 0 км ст. Тобол

Источник выделения - участок газопровода длиной 3000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 250 сек. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6089/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6090/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 50 КУ 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай, Костанайский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0338/001-0339/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

КУ 0 км ГРС-3 к г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

КУ 63 км ГРС-3 к г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6091/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6092/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 51 МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к п.Крымский Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0340/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 159 мм

КУ 24 км к п. Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 34900 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Неорганизованный источник 6093/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6094/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 52 МГ КУ 2 км г/о к п. Крымский Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0341/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 2 км к п. Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6095/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6096/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 53 КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0342/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 15 км к с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0343/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6097/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6098/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 54 КУ 28 км г/о к с. Приреченка Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0344/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 28 км к с. Приреченка

Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6099/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6100/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 55 КУ г/о к с. Баталинский 3 км Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0345/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 3 км г/о к с. Баталинский

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6101/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6102/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 56 КУ г/о к с. Свердлова 0 км Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0346/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Свердлова

Источник выделения - участок газопровода длиной 1000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6103/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6104/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 57 КУ 0 км г/о г. Житикара

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0347/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 63000 м Ду 530 мм.

Источник 6105/001

Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0.002 т/год. Способ покраски - кистью.

Источник 6106/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 58 КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара

На площадке 2 организованных источника, неорганизованных источника-2.

Источник организованный - 0348/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 10 км г/о к г. Большевик

Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0349/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км и 10 км г/о к г. Большевик

Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 1,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6107/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6108/001

Количество ЗРА - 7 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 59 КУ 0 км Лисаковск

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0350/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

КУ 0 км Лисаковск

Источник выделения - участок газопровода длиной 2500 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,03 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0351/001

Сбросная свеча метанольница на высоте 1 м Ду 20 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 19800 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6109/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6110/001

Количество ЗРА - 6 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 60 КУ 0 км Аятский, Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0352/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 0 км Аятский

Источник выделения - участок газопровода длиной 360 м Ду 200 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6111/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6112/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 61 КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0353/001

Сбросная свеча метанольница ГРС-2 на высоте 3 м Ду 20 мм

КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 500 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0354/001

Сбросная свеча газопровода ГРС-2 на высоте 3 м Ду 50 мм -.

Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6113/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Неорганизованный источник 6114/001

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год

Площадка № 62 КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0355/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6115/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6116/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 63 КУ г/о к с. Майский 11 км район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0356/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм

КУ 11 км к с. Майский

Источник выделения - участок газопровода длиной 11500 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6117/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6118/001

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 64 КУ 4 км г/о к г. Рудный район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0357/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 159 мм

КУ 4 км г/о к г. Рудный

Источник выделения - участок газопровода длиной 900 м Ду 325 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6119/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6120/001

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 65 КУ 42 км , 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0358/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм КУ 42 км к ГРС-2 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0359/001

КУ 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6121/001

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6122/001

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 66 КУ 37 км г/о к ГРС-3 г. Костанай Костанайский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0360/001

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

КУ 37 км к ГРС-3 г. Костанай

Источник выделения - участок газопровода длиной 37000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6127/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6128/001новый

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 67 КУ 31 км г/о к ГРС Денисовка, Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный- 0361/001

КУ 31 км г/о к ГРС Денисовка

Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 219 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 31000 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6125/001

Покрасочные работы, проводимые на ГРС в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6126/001

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 68 КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты Камыстинский район

На площадке 2 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0362/001

КУ 30 км г/о к ГРС Камысты

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Источник организованный - 0363/001

КУ 50 км г/о к ГРС Камысты

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 80 мм

Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник 6129/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник 6130/001новый

Количество ЗРА - 8 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Площадка № 81КУ 0км г/о Николаевка (с. Асенкритовка) район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0452/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Николаевка

Источник выделения - участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6131/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6132/001новый

Количество ЗРА - 3 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 82КУ 0км г/о Крымский Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0453/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм

КУ 0 км г/о к с. Крымский

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6133/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6134/001новый

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка № 83 КУ 19 км г/о Лисаковск

На площадке неорганизованный источник-2.

Неорганизованный источник - -6135/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6136/001новый

Количество ЗРА - 2 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №84 КУ 0км г/о ГРС-2 район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0454/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к ГРС-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6137/001новый

Покрасочные работы проводимые в период ремонтных работ сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6138/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №85 КУ 26.12км г/о ГРС-1,3 район Беймбета Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Источник организованный - 0455/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к ГРС-2

Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6139/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6140/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №86 КУ 0км г/о Майколь Костанайский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-2.

Источник организованный - 0456/001новый

Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 200 мм

КУ 0 км г/о к Майколь

Источник выделения - участок газопровода длиной 5530 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

Неорганизованный источник -6141/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6142/001новый

Количество ЗРА - 1 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №87 Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820 104км район Б.Майлина

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный - 0457/001новый

Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6143/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6144/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №88 Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-820, Д-720. 136км район Б.Майлина

На площадке 4 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0458-0461/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 89 мм

камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Сбросная свеча 3 шт. на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера 2 шт. Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6145/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6146/001новый

Количество ЗРА - 9 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Площадка №89 Узел приема очистных устройств и ВИС Д-720. 174км Костанайский район

На площадке 3 организованный источник, неорганизованный источник-2.

Источник организованный – 0462-0464/001новый

Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 89 мм

камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Сбросная свеча 2 шт. на высоте 2 м Ду 50 мм

Камера Д-1020, объемом 10м3, 3.0 Мпа

Неорганизованный источник -6147/001новый

Покрасочные работы, проводимые в период ремонтных работ, сопровождаются выделением ксилола и уайт-спирита. Время проведения работ - 100 час/год. Годовой расход краски ПФ-115 - 0,002 т/год. Способ покраски - кистью.

Неорганизованный источник -6148/001новый

Количество ЗРА - 4 ед. Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность - 3600 час/год.

Ремонтные работы

**1. (Замена 45° отводов на 15° Ду720 на 157км, МГ "Карталы-Рудный")
район Б. Майлина. КУ -174 (год проведения 2022 год)**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-3.

Неорганизованный источник 6001/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-3кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 1кг,

Неорганизованный источник 6002/001

Пропан-бутановая смесь-50 кг,

Неорганизованный источник 6003/001

Сварка газовая ацетилен-кислородным пламенем. Кислород 60 м3,

Источник 0001/001

Объем стравленного газа 304,916 тыс.м3

Свеча на 174 км ДУ 200.

**2. (Замена 90° отводов на 15° Ду720 на 174км МГ "Карталы-Рудный") район
Б.Майлина. КУ-174 (год проведения 2022 год)**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованный источник-3.

Неорганизованный источник 6004/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-3кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 1кг,

Неорганизованный источник 6005/001

Пропан-бутановая смесь-50 кг,

Неорганизованный источник 6006/001

Сварка газовая ацетилен-кислородным пламенем. Кислород 60 м3,

Источник 0002/001

Объем стравленного газа 304,916 тыс.м3

Свеча на 174 км ДУ 200.

3. (Замена крана Ду1000 на шаровый равнопроходной Ду700 на 174 км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-6.

Неорганизованный источник 6007/001

Щебень по фракции: фракции 5-10 мм -2 м3.

Неорганизованный источник 6008/001

Песок-4 м3.

Неорганизованный источник 6009/001

Разработка грунта: Выемка -140 м3.Засыпка-140 м3.

Неорганизованный источник 6010/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-80кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 50кг,

Неорганизованный источник 6011/001

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Пропан-бутановая смесь-50 кг,
Неорганизованный источник 6012/001
Сварка газовая ацетилен-кислородным пламенем. Кислород-60 м3.
Организованный источник 0003/001
Объем стравленного газа-304,916 тыс.м3.
Свеча на 174 км ДУ 200.

**4. (Замена линейного крана №1812-3 Ду 1000 МГ "Бухара-Урал" 3 нитка)
Карабалыкский район (год проведения 2022 год)**

На площадке 3 неорганизованных источника.
Неорганизованный источник 6013/001
Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-5кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 5кг,
Неорганизованный источник 6014/001
Пропан-бутановая смесь-21кг,
Неорганизованный источник 6015/001
Кислород-6 м3.

**5. (Замена свечного крана Ду300 №1812-3.3 МГ "Бухара Урал" 3 нитка)
Карабалыкский район (год проведения 2022 год)**

На площадке 3 неорганизованных источника.
Неорганизованный источник 6016/001
Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-5кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 5кг,
Неорганизованный источник 6017/001
Пропан-бутановая смесь-21кг,
Неорганизованный источник 6018/001
Кислород-6 м3.

**6. (Замена тройников на 155км,160км, 174км МГ "Карталы-Рудный")
район Б.Майлина (год проведения 2022 год)**

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-3.
Неорганизованный источник 6019/001
Разработка грунта: Выемка -576 м3.Засыпка-576 м3.
Неорганизованный источник 6020/001
Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-280кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 150кг,
Неорганизованный источник 6021/001
Пропан-бутановая смесь-160 кг,
Организованный источник 0004/001
Объем стравленного газа - 304,916 тыс.м3.
Свеча на 174 км ДУ 200.

7. (Пневматическое испытание ГО к ГРС п.Аятский КУ-6-км, ГРС п.Приреченка КУ-28 км) (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-3.
Неорганизованный источник 6022/001
Количество Электродов ОК 74.70 D4MM-3,35кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 6,75кг,
Неорганизованный источник 6023/001
Пропан-бутановая смесь-21кг,
Неорганизованный источник 6024/001
Кислород-6 м3.
Организованный источник 0005/001
Объем стравленного газа- 4тыс.м3.
Свеча 6 км ГО к ГРС Аятский, Ду- 89мм

8. (Пневматическое испытание ГО к ГРС п. Свердлов) Денисовский район

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-3.

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Неорганизованный источник 6025/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM -2 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM - 3,37 кг,

Неорганизованный источник 6026/001

Пропан-бутановая смесь-21кг,

Неорганизованный источник 6027/001

Кислород-6 м3.

Организованный источник 0006/001

Объем стравленного газа- 1тыс.м3 (год проведения 2022 год)

Свеча 0 км ГО к ГРС Свердлова, Ду- 89мм

9. (Ремонтные работы по результатам ВТД МГ "Бухара - Урал" участка 1801-1847,1 км 3 нитка Ду 1020 мм) Карабалыкский район (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-4.

Неорганизованный источник 6028/001

Разработка грунта: Выемка -1440 м3.Засыпка-1440 м3.

Неорганизованный источник 6029/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 315,170 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM-138,590 кг,

Неорганизованный источник 6030/001

Пропан-бутановая смесь- 100,150 кг,

Неорганизованный источник 6031/001

Кислород- 154,560 м3.

Организованный источник 0007/001

Объем стравленного газа- 4061 тыс.м3.

Свеча ДУ 300 1812-3км, 1835-3км.

10. (Устройство КПОУ (камера приема очистных устройств) МГ "Карталы-Рудный" 136 км Ду 820 мм) (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-4.

Неорганизованный источник 6032/001

Разработка грунта: Выемка -3000 м3.Засыпка-1540 м3.

Неорганизованный источник 6033/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 140 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 90 кг,

Неорганизованный источник 6034/001

Пропан-бутановая смесь- 147 кг,

Неорганизованный источник 6035/001

Кислород- 48 м3.

Организованный источник 0008/001

Объем стравленного газа- 522,831 тыс.м3.

Свеча 154км Ду 200

11.(Устройство узла запуска ОУ и ВИС Ду820 на 104 км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник, неорганизованных источника-6.

Неорганизованный источник 6036/001

Разработка грунта: Выемка -3000 м3.Засыпка-1540 м3.

Неорганизованный источник 6037/001

Количество Электродов ОК 74.70 D4MM- 140 кг, Электроды ОК 53.70 D3,2MM- 90 кг,

Неорганизованный источник 6038/001

Пропан-бутановая смесь- 147 кг,

Неорганизованный источник 6039/001

Кислород- 48 м3.

Неорганизованный источник 6040/001

Расход ЛКМ по видам: Эмаль -50 кг.

Неорганизованный источник 6041/001

Растворитель Р-4 30 кг.

Организованный источник 0009/001

ООО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66

Объем стравленного газа- 527,258 тыс.м3.
Свеча КУ104 км Ду 200

12. (Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке Ду820 с 104-136км МГ "Карталы-Рудный") район Б.Майлина (год проведения 2022 год)

На площадке 1 организованный источник.

Организованный источник 0010/001

Объем стравленного газа- 24,177 тыс.м3.

Свеча на УПП 136км Ду 150

Составил:
Инженер СПБ,ОТ и ОС



Кожухметова Г.К.

Согласовано:

Начальник ПТС УМГ «Костанай»



Айткужинов С.Н.

Главный инженер УМГ «Костанай»



Алиев Ш.Ж.

Директор УМГ «Костанай»



Каибжанов Е.Ж.

ПРОЕКТ
НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ
для
УМГ «Костанай»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Костанайская область

ТОМ 6

Приложения

Костанай, 2021г

ТОО "ALTYN ENBEK" ул.Кунаева 12/1, оф.408 тел:8 771 705 06 66