

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»  
ИП «ЭКО-ОРДА»**

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Правления  
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»  
Н.С. Абдукаримов  
» \_\_\_\_\_ 202\_\_г

Заместитель  
Председателя Правления  
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»  
Чжан Бинь  
» \_\_\_\_\_ 202\_\_г



**Проект  
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ  
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ  
МЕСТОРОЖДЕНИЙ КОНТРАКТНОЙ  
ТЕРРИТОРИИ №4671  
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»  
НА 2026 ГОД**

Разработчик:  
ИП «ЭКО-ОРДА»



Әбдиев С.Б.

РК, г. Кызылорда, 2025 год

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Государственная Лицензия № 02468Р выдана Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 08.04.2019 года на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования

Исполнитель:	Должность:
Әбдиев С.Б.	Директор ИП «ЭКО-ОРДА»
Данные разработчика:	
Республика Казахстан, 120000, г. Кызылорда, мрн. Сырдария дом 20, кв. 39 Телефоны: 8777 785 13 46 e-mail: ecoorda@bk.ru	

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## АННОТАЦИЯ

В проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выбросов месторождений Западный Тузколь контрактной территории № 4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», находящейся на территории Сырдарьинского района, Кызылординской области с установлением нормативов эмиссий на 2026 год.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан в связи с утверждением Программы развития переработки сырого газа на 2026 год.

В связи с введением 29 июня 2018 года в действие Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 г. № 125-VI, в соответствии с пунктом 2 статьи 49 которого Оператором по контракту на недропользование не может быть назначено лицо, являющееся недропользователем по соответствующему контракту, в соответствии с Соглашением об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенным между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПККР» и на основании уведомления Министерства энергетики РК исх. №31/КО от 14.01.2019г.

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначено оператором в сфере недропользования по контракту № 1057 от 11 декабря 2002 года на разведку углеводородного сырья и контракту на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории №4671 является ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

Разработчиком проекта допустимых выбросов (НДВ) является ИП «ЭКО-ОРДА» (государственная лицензия № 02468Р выдана Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 08.04.2019 года на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования).

Проект оформлен в соответствии с «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Работа проведена в соответствии с Законами Республики Казахстан и республиканскими нормативными документами, относящиеся к экологической безопасности, охране окружающей среды и здоровья населения региона.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на 2026 год является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 годы (с технологическими показателями на 2026 год)»;

- Протокол №11/5 от 25.07.2025г. ЦККР РК.

Месторождение Западный Тузколь входит в состав Контрактной территории разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков, расположенных в Сырдарьинском районе, Кызылординской области.

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км).

В настоящее время КТ 4671 не перешла на промышленную эксплуатацию, находится на переходном периоде между разведкой и добычей.

Итого на 2026 год на контрактной территории № 4671 на месторождении Западный Тузколь на период эксплуатации насчитывается всего 137 источников, из которых 85 организованных, 52 неорганизованных (из них 42 источника ЗРА и ФС);

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Расчеты валовых выбросов и остальные таблицы (перечень загрязняющих веществ, параметры и т. д.), общие сведения и остальные все данные присутствуют в проектах РООС к рабочим проектам.

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель- электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, накопительные емкости и резервуары для пластовой воды.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дренажная емкость, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, емкость хранения для дизельного топлива, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

Контрактная территория № 4671 до 2020 года проходила этап пробной эксплуатации. В период пробной эксплуатации добыча углеводородного сырья и попутного нефтяного газа осуществлялось отдельно по скважинам. При этом максимальная нагрузка на оборудования в период пробной эксплуатации не стабильная, колеблется в широких пределах, что связано с рядом факторов производственным процессом добычи углеводородного сырья.

В настоящее время КТ 4671 не перешла на промышленную эксплуатацию, находится на переходном периоде между разведкой и добычей. С переходом разработки месторождения на промышленный этап эксплуатации меняется система сбора нефти и газа. В этой связи меняется и комплектация технологического оборудования и нагрузки на оборудования. Поэтому фактические нагрузки этапов пробной и промышленной разработки месторождения разные.

В качестве топлива на печах, ГТУ используется попутный нефтяной газ, добываемый на месторождении Западный Тузколь, Северный Кетеказган и Тузколь. Источники ГТУ находятся на месторождении Западный Тузколь КТ 4671.

В таблице представлены фактические выбросы ЗВ за последние 3 года (2022-2024 год, включительно 2025 год 1, 2 кв).

2022 год (фактический)	2023 год (фактический)	2024 год (фактический)	2025 год 1,2 кв. (фактический)
<b>При эксплуатации с учетом КРС</b>			
<b>606,58 т/год</b>	<b>392,86958 т/год</b>	<b>294,21 т/год</b>	<b>115,31218</b>
Из них:			
Выбросы от печи – 21,238 т (от расхода газа на 2022 год – 5,46 млн м3)	Выбросы от печи – 24,51 т (от расхода газа на 2023 год – 5,584 млн м3)	Выбросы от печи – 24,16 т (от расхода газа на 2024 год – 5,073093 млн м3)	Выбросы от печи – 11,22 т (от расхода газа на 2024 год – 1,2564 млн м3)
Выбросы от ГТУ – 127,77 т (от расхода газа на 2022 год – 7,71 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 265,434 т (от расхода газа на 2023 год – 17,287 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 199,869 т (от расхода газа на 2024 год – 16,785 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 87,428 т (от расхода газа на 2024 год – 4,073093 млн.м3)
Выбросы от факела – 10,67 т (от расхода газа на 2022 год – 0,439 млн.м3)	Выбросы от факела – 13,072833 т (от расхода газа на 2023 год – 0,451 млн.м3)	Выбросы от факела – 9,515 т (от расхода газа на 2024 год – 0,544 млн.м3)	Выбросы от факела – 1,003 т (от расхода газа на 2024 год – 0,027217 млн.м3)



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## Сравнительный анализ с проектными и фактическими технологическими показателями

№ п/ п	Наименован ие	Количество						
		2021г. (факти ческий )	2022г. (факт ическ ий)	2023 г. до корректи ровки (фактиче ский)	2023 г. после корректи ровки (фактичес кий)	2024 г. (фактическ ий)	2025 г. (фактическ ий)	2026 г. (установле ние нормативо в)
Нормативный объем								
1	Добыча нефти, тыс. т	334,7	334,9	567,2	340,3	326,9	535,5	484,7
2	Добыча газа, млн. м3	33,8	37,6	39,7	14,2	13,7	33,3	30,3
2.1	На печи подогрева нефти, млн. м3		17,013	10,45	5,584	5,074	25,123	22,003
2.2	На выработку электроэнерги и, млн. м3		19,888	28,523	17,287 (м/р Западный Тузколь 8,03, а также от м/р Северный Кетеказга н 3,536 и Тузколь 5,721)	17,139 (м/р Западный Тузколь 8,052, а также от м/р Северный Кетеказган 3,35 и Тузколь 5,737)	16,27 (м/р Западный Тузколь 8,1, а также м/р Северный Кетеказган 2,37 и Тузколь 5,8)	16,22 (м/р Западный Тузколь 8,2, а также м/р Северный Кетеказган 2,22 и Тузколь 5,8)
2.3	Сжигание газа в факеле, млн. м3		0,699	0,726	0,451  (разрешен ие сжигание газа в факеле)	0,574	0,077	0,077
3	Фактические выбросы, т/год	610	606,58	392,86958		294,21	115,31218 (I, II кв)	-
4	Нормативные выбросы КТ 4671 эксплуатация, т	919,6 75	485,88 22+593 ,127	630,72 9	405,573	405,358	581,577	521,435

Прим\* Для каждого оборудования взяты данные (производительность) по паспортным данным.

Дополнительно в расчетную часть печей подогрева и факельных установок добавлен 0,0001% сероводорода. Согласно отчета по анализу компонентного состава газа от 23.04.2022 г. выявлен сероводород 0,0001 % (прикреплен в Приложении).

По результатам анализа установлено, что нормативные выбросы не превышают фактические показатели за последние 2-3 года.

Нормативы выбросов КТ№4671 установлены для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации согласно «Методика определения нормативов эмиссий в

## **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

На балансе предприятия автотранспортных средств нет.

По санитарным требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 г. №ҚР ДСМ-2 производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа относится к **I классу опасности** с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) не менее 1000 метров.

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## СОДЕРЖАНИЕ

Наименование		Стр.
<b>СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ .....</b>		<b>2</b>
<b>АННОТАЦИЯ .....</b>		<b>3</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ .....</b>		<b>10</b>
<b>ВВЕДЕНИЕ .....</b>		<b>12</b>
<b>РАЗДЕЛ1.</b>	<b>ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ .....</b>	<b>13</b>
1.1.	Географическое положение и природно-климатические условия .....	17
<b>РАЗДЕЛ2.</b>	<b>ФИЗАКА-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ</b>	<b>17</b>
	Физико-географическое положение месторождения .....	17
	Характеристика природно-климатических условий .....	17
	Питание, обслуживание, проживание, инженерное обеспечение .....	23
<b>РАЗДЕЛ3.</b>	<b>КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ .....</b>	<b>25</b>
	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования .....	25
	Источники выбросов вредных веществ .....	25
	Расчет объемов газа используемых на собственные нужды .....	26
	Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы .....	30
	Краткая характеристика установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективности работы .....	31
	Оценка степени соответствия применяемой технологии и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом .....	31
	Обоснование баланса сырого газа на 2024-2025 годы (Перспектива развития предприятия) .....	32
	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу .....	32
	Характеристика аварийных и залповых выбросов .....	36
	Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчета НДС .....	37
	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДС .....	93
	Сведения об ущербе, причиняемом выбросами предприятия .....	93
	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДС .....	94
<b>РАЗДЕЛ4.</b>	<b>ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДС .....</b>	<b>95</b>
	Название использованной программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы .....	95
	Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере .....	95
	Предложения по нормативам НДС .....	101
	План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДС .....	104
	Экономическая эффективность предлагаемых мероприятий по достижению нормативов НДС .....	104
	Обоснование санитарно-защитной зоны .....	104
<b>РАЗДЕЛ5.</b>	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ .....</b>	<b>106</b>
<b>РАЗДЕЛ5.</b>	<b>КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДС .....</b>	<b>108</b>

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

<b>РАЗДЕЛ6.</b>	<b>СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИИ.....</b>	<b>161</b>
<b>РАЗДЕЛ7.</b>	<b>ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ .....</b>	<b>162</b>
<b>-</b>	<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ .....</b>	<b>164</b>

### Приложение

1.	<i>Бланк инвентаризация выбросов вредных веществ</i>
2.	<i>Расчеты валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу</i>
3.	<i>Исходные данные на разработку проекта</i>
4.	<i>Результаты расчета приземных концентрации ЗВ</i>
5.	<i>План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ</i>
6.	<i>Справка ДГП Казгидромет об НМУ</i>
7.	<i>Данные о фоновой концентрации</i>

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## ВВЕДЕНИЕ

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выброса Контрактной территории №4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» и даны предложения по установлению нормативов выбросов на 2026 год.

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на 2026 год является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 годы (с технологическими показателями на 2026 год)»;

- Протокол №11/5 от 25.07.2025г. ЦККР РК.

При выполнении настоящей работы проведена инвентаризация источников выбросов в соответствии с требованиями «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов на Контрактной территории №4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» выполнены программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

**Заказчик: ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул.

Д. Конаева, Строение, 4

8(7242) 29 99 23, +7 777 343 09 40

**Разработчик проекта: ИП «ЭКО-ОРДА» Республика Казахстан, индекс 120000, г. Кызылорда, мкр. Сырдария, дом 20, квартира 39**

ИИН 820105301634

Тел: 7 777 785 1346,

Электронная почта: ecoorda@bk.ru

Директор - Эбдиев С.Б.

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

## РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта: нефтедобывающее месторождение Западный Тузколь контрактная территория № 4671.

Заказчик – ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг».

Проектная организация – ИП «ЭКО-ОРДА».

Основанием для разработки проекта является Договор на оказание услуг между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» и ИП «ЭКО-ОРДА»

Месторождение Западный Тузколь находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности.

Лицензионной территорией, на которой расположены месторождение Западный Тузколь, владеет ТОО «Кольжан» и ТОО "SSM-Ойл" согласно Контракта на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО "SSM-Ойл" (далее - Контракт №4671).

Месторождение Западный Тузколь находится на стадии завершения этапа пробной эксплуатации. Пробная эксплуатация проводилась в соответствии с проектными документами "Проект пробной эксплуатации месторождения Западный Тузколь" (утвержден КГиН МИР РК письмо №313 от 05.01.2012г.). Дополнение к проекту пробной эксплуатации" (утвержден КГиН МИР РК письмо №27-5-2774-и от 25.12.2015г).

Водоснабжения городка Западный Тузколь - В городке ЗТК имеется водная скважина. По расширению вахтового посёлка установлен в 2018 году блок подготовки воды, и на территории БПВ под землей расположены резервуар 50 м<sup>3</sup> исходящий воды (солевая вода) и резервуар 50 м<sup>3</sup> для чистой воды (после фильтраций). Ещё имеется резервная ёмкость 14м<sup>3</sup> для привозной /питьевой воды.

В городке расположены КНС в количестве 2 ед:

1) солевой КНС - на территории Блока подготовки воды - в тыльной стороне блока подготовка воды имеется КНС для солевой воды, КНС предназначено для откачки солевой воды, во время фильтраций воды БПВ выделяет солевую воду в КНС. При заполнении КНС солевой водой, насосы - 2шт солевой КНС автоматом режиме откачивает воду в биопруд в сутки примерно 45 м<sup>3</sup> воды. Насосы установлены на дне КНС. Потребляемость городка ЗТК примерно пит. воды 20-25 м<sup>3</sup> в сутки.

2) хозяйственно - бытовой КНС-на территории резервного септика 50м<sup>3</sup> предназначена для откачки сточной воды городка в биопруд. Сточная вода городка ЗТК в сутки- 20-25 м<sup>3</sup>.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение и теплоснабжение обеспечивается от ГТУ-5,5 МВт каждая турбина (3 ед.), также на резервными автономными электростанциями, работающими на дизтопливе. С конца 2019 года введенная эксплуатация газотурбинные установки МВт каждая турбина (3ед.), который является основным источником электроснабжения на м/р Западный Тузколь.

Дорожная сеть месторождений представлена межпромысловыми песчаногравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в весеннее осенний период. Район относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана.

Недропользователь ТОО «Кольжан» заключил Контракт на добычу УГВ компетентным органом РК в пределах блоков XXX-38-D (частично), E, F XXX-39-D, E (частично), F, XXX-40-D (частично), XXXI -38-B (частично), C (частично), XXXI -39-A, В расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан.

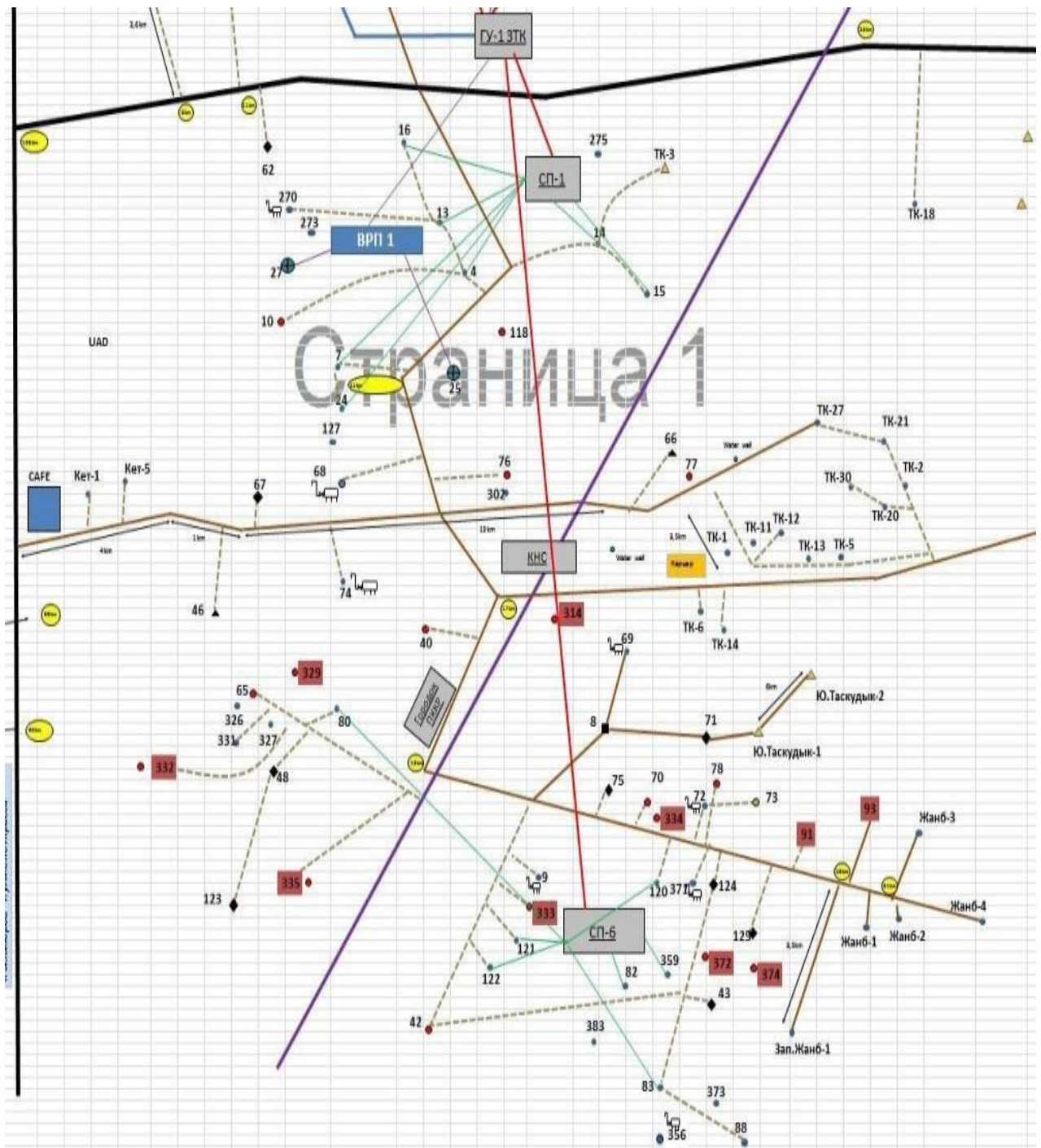
## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

В соответствии с Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на 2026 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	Использование газа на собственные нужды, млн м <sup>3</sup>	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м <sup>3</sup>					Технологические потери газа, млн м <sup>3</sup>	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
2026 г	Западный Тузколь	30,300	30,203	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,020	99,75 %

Использование газа месторождения Западный Тузколь		
№	Наименование	2026 г
1	Добыча попутного газа, млн м <sup>3</sup>	30,300
2	Газ на собственные нужды, млн м <sup>3</sup>	30,203
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м <sup>3</sup>	22,003
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м <sup>3</sup>	8,200
3	Сжигание газа, млн м <sup>3</sup>	0,077
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м <sup>3</sup> (V6)	0,000
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м <sup>3</sup> (V7)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м <sup>3</sup> (V8)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м <sup>3</sup> (V9)	0,000
4	Технологические потери попутного газа, млн м <sup>3</sup>	0,020
5	Утилизация газа, %	99,75%

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**





**СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ И ВОДОНАГНЕТАНИЕ НА 2020 ГОД**

№	год	номер скв.	количество	протяженность выкидной линии	подключается к
1		WT-160H		880	СН-2
2		WT-150H		315	СН-12
3		WT-170		450	СН-10
4		WT-176		880	СН-6
5		WT-177		2250	М-1
6		WT-178		1900	СН-12
7		WT-179		2350	СН-1
8		WT-180	14 скв. вышка и консервация	3100	СН-12
9		WT-181		1180	СН-12
10		WT-182		2490	СН-12
11		WT-183		1180	СН-10
12		WT-184		1075	СН-1
13		WT-185		2100	СН-3 (ска 31)
14		WT-186		1180	СН-12
15		WT-187		1100	СН-2
16		WT-188		1300	СН-2
17		WT-189	5 скв. от эксплуатации	1700	СН-2
18		WT-190		1400	к. ска 11 (+1027 м в СН 2)
19		WT-191		800	к. ска 13 (+706 м в СН 1)
20		WT-192		2300	СН-12
21		WT-193		3500	СН-12
22		WT-194		900	М-1
23		WT-195		450	СН-5
24		WT-196		1415	СН-4
25		WT-197		1180	СН-5
26		WT-198		1050	СН-4
27		WT-199		1950	СН-4
28		WT-200		550	СН-4 (ска 60)
29		WT-201		760	СН-13
30		WT-202		1350	СН-10
31		WT-203		2200	8" коллектор от СН-10
32		WT-204		3650	8" коллектор от СН-12

13

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

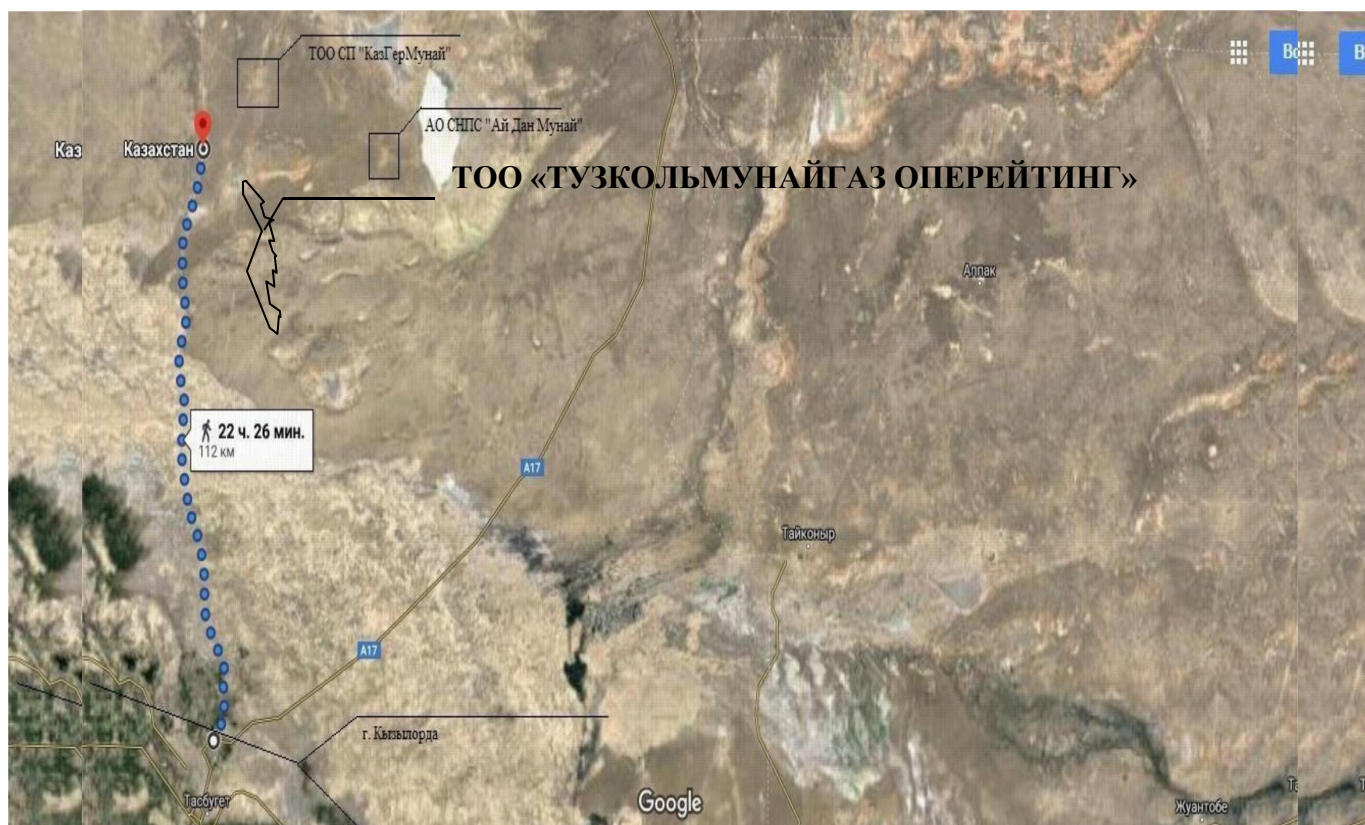


Рис.1.3 – Ситуационная карта-схема расположения м/р Западный Тузколь контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

# **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

## **РАЗДЕЛ 2. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРЕДПРИЯТИЯ**

### **2.1. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

В административном отношении месторождение Западный Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к югозападу на 100 км).

В северном направлении от месторождения на расположен нефтепромысел Кумколь, который имеет развитую инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки и сдачи нефти. Учитывая существующий межпромысловый трубопровод Западный Тузколь - Кумколь, есть возможность выхода на экспортный маршрут через нефтепровод Кумколь - Каркоян - Атасу - Алашанькоу.

Нефтяное месторождение Западный Тузколь открыто в 2010 году. Начальные запасы нефти составляет 1.1 млн. тонн.

Месторождение Западный Тузколь расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющей контракт № 1057 от 11.12.2002 г. для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXX-38-D (частично), E, F; XXX39-D, E (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), C (частично); XXXI-39-A, B.

Компания ТОО Кольжан действует в качестве Оператора с 22 ноября 2005 года, в соответствии с Контрактом на Разведку Углеводородов №1057 от 11 декабря 2002 и Соглашением о совместной деятельности от 12 мая 2005 года, заключенным между ТОО Кольжан и ТОО «SSM-Ойл».

Месторождение Западный Тузколь в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (к югу 110 км), ж/д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км).

В географическом отношении нефтяное месторождение Западный Тузколь занимает южную часть Тургайской впадины. Площадь геологического отвода составляет 2145,22 км<sup>2</sup>. Территория месторождения необжитая, постоянных населенных пунктов нет, сельскохозяйственное назначение – низкопродуктивные пастбищные угодья. Грунты суглинистые, глинистые, солончаковые и песчаные с низким содержанием гумуса. Подземные воды, по замеру на 27.06.2015 года, инженерно-геологическими выработками глубиной 3,0-12,0 не вскрыты.

### **2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ**

Контрактная территория проектируемых работ ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по строительству разведочно-эксплуатационных скважин в пределах Арыскупского прогиба расположена в зоне внутриматериковой пустыни, с характерным резко континентальным климатом с жарким сухим продолжительным летом и холодной короткой малоснежной зимой. Климатический режим обусловлен расположением области внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном, месячном и годовом ходе. Влияние Аральского моря на климат области заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы и в понижении ее в летние.

Для климатической характеристики природно-климатических условий района участка работ были использованы данные наблюдений метеорологических станций Кызылорда, Жосалы и Злиха, расположенных вблизи площади проектируемых работ. Ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда –110 км, п. Кумколь –40 км.

**Температурный режим.** Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

На контрактной территории лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца-июля колеблется от 26,8 до 27,6°С (табл. 1.3), а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°С (табл. 1.4).

Таблица 2.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-13,8	-12,8	-4,5	9,1	18,4	24,2	26,8	24,5	17,2	7,5	-2,2	-9,8	7,0
Жосалы	-11,5	-9,7	-1,1	10,5	19,1	24,8	27,3	24,9	17,8	8,2	-1,2	-8,2	8,4
Злиха	-10,7	-9,6	-0,7	10,5	18,9	24,8	27,6	25,0	17,7	8,3	-0,8	-8,2	8,6

Таблица 2.2 - Средний из абсолютных максимумов температуры воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0	2	12	27	34	38	40	38	32	24	13	2	40
Жосалы	3	6	18	29	35	39	41	38	34	27	15	5	42
Злиха	3	6	18	30	35	39	41	40	35	28	16	6	42

Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от - 10,8 до - 13,8 °С, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января - от 27 до 29 °С (табл. 1.5). Средняя абсолютная амплитуда составляет 72-76 °С, а средняя годовая температура воздуха изменяется от 7,0 до 8,6 °С.

Период со средней суточной температурой воздуха выше нуля градусов наблюдается с 17-25 марта до 6-12 ноября (табл. 1.6), что составляет 226-239 дней в году.

Таблица 2.3 - Средние из абсолютных минимумов температуры воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-29	-29	-23	-5	3	9	13	11	2	-7	-18	-25	-32
Жосалы	-28	-27	-19	-4	2	9	13	10	2	-6	-17	-23	-30
Злиха	-27	-26	-20	-4	3	8	12	9	1	-7	-17	-25	-32

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Таблица 2.4 - Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже

определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Наименование станции	Температура, С°					
	-15	-10	-5	0	5	10
Саксаульская		1/III	16/III	25/III	5-IV	17/IV
		15/XII	25/XI	7/XI	23/X	8/X
		288	253	226	200	173
Жосалы		14/II	6/III	19/III	30/III	13/IV
		24/XII	29/XI	10/XI	25/X	10/X
		312	267	235	206	179
Злиха		14/II	4/III	17/III	31/III	12/IV
		29/XII	28/XI	12/XI	27/X	10/X
		317	268	239	209	180

**Влажность.** Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность 30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34 %, а зимой - 72-86 % (табл. 1.7) и составляет 153 дня с влажностью менее 30 % и 60,3 дня с влажностью более 80 %. Следовательно, 213,3 дней в году данный район дискомфортен для проживания человека.

**Ветровой режим.** Для изучаемого района, как и для всей области, характерны частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления (табл. 1.8). Наибольшую повторяемость за год имеют ветры северо-восточного направления. Наглядное представление о характеристике распределения ветра по румбам дает роза ветров, представленная на рисунке 2.1.

Таблица 2.5 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, (%)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	82	80	78	54	40	34	34	35	41	57	74	80	57
Жосалы	83	80	74	52	40	34	33	34	40	56	72	80	56
Злиха	86	83	76	51	38	31	28	30	34	52	72	81	55

Таблица 2.6 - Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Наименование станций	Направление ветра									
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	
Саксаульская	25	11	15	6	6	13	12	12	16	
Жосалы	11	32	15	5	5	10	11	11	6	
Злиха	10	22	31	6	4	8	11	8	15	

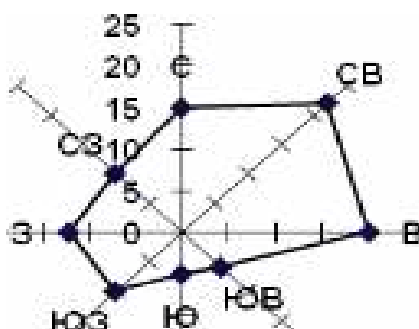


Рис. 2.1 - Годовая роза ветров



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Наибольшие скорости ветра отмечаются на метеостанциях Жосалы, Злиха, расположенных в центральной части Кызылординской области. Годовая скорость ветра в районе исследований колеблется от 3,5 до 5,5 м/сек (табл. 1.9). В теплый период сильные ветры вызывают пыльные бури (табл. 1.10), а в холодный - метели (табл. 2.7).

Таблица 2.7 – Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/сек)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	3,3	3,8	3,9	3,8	3,6	3,7	3,6	3,3	3,1	3,4	3,2	3,3	3,5
Жосалы	5,7	6,5	6,1	5,6	5,5	5,4	5,0	4,7	4,7	4,6	5,1	5,6	5,5
Злиха	5,9	5,9	5,9	5,3	4,2	4,3	3,8	3,7	3,9	3,9	4,5	5,3	4,7

Таблица 2.8. – Число дней с пыльной бурей

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0,1	0,2	0,2	0,3	0,9	1,3	2,1	1,7	1,1	0,7	0,3	0,1	9,0
Жосалы	0,6	0,8	1,9	4,7	4,7	3,6	3,3	2,6	2,6	2,6	1,8	0,7	28,3
Злиха	0,3	0,1	0,8	1,5	1,2	1,8	1,5	3,0	3,8	2,7	0,7	0,4	17,8

Таблица 2.9 – Среднее число дней с метелью

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	8	3	3	2	0,1	-	-	-	-	0,04	0,5	0,9	10
Жосалы	9	2	2	0,9	0,07	-	-	-	-	0,04	0,5	0,9	6
Злиха	10	5	3	1	0,1	-	-	-	-	-	0,3	2	11

Очень сильные ветры (более 15 м/сек) наблюдаются на станциях Злиха- 49 дней, Жосалы - 45 и Саксаульская - 6 дней в году (табл. 2.10)

Таблица 2.10 – Среднее число дней с сильным ветром (> 15 м/сек)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0,5	0,4	1,0	0,6	0,4	0,6	0,5	0,5	0,3	0,4	0,3	0,3	6
Жосалы	3,6	3,8	4,9	6,2	4,7	3,6	3,6	3,2	2,9	3,0	2,9	2,3	45
Злиха	4,8	5,4	5,4	4,9	4,1	2,9	3,9	2,8	3,6	3,4	2,8	4,9	49

**Атмосферные осадки.** Засушливость - одна из отличительных черт климата района. Осадков выпадает очень мало, и они распределяются по сезонам года крайне неравномерно: 60 % всех осадков приходится на зимне-весенний период. Осадки летнего периода не имеют существенного значения, как для увлажнения почвы, так и для развития культурных растений.

**Осадки.** Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм (табл. 2.11). Объясняется это тем, что район

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

расположен почти в центре Евразии, малодоступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником увлажнения. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге - 130 мм.

Характер годового распределения месячных сумм осадков также неоднороден: летом 4-6 мм, зимой 15-17 мм. Осадки ливневого характера с грозами и градом наблюдаются в теплое время года (табл. 2.12, 2.13). Зимой ливневые осадки наблюдаются значительно реже.

Таблица 2.11 – Среднее многолетнее количество осадков

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	10	10	15	13	10	13	12	10	8	12	12	12	137
Жосалы	14	16	18	15	11	8	6	5	6	9	10	18	136
Злиха	17	19	18	18	14	7	5	4	5	19	12	17	130

Таблица 2.12 – Среднее число дней с грозой

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-	-	0,07	0,2	1	2	3	1	0,4	0,07	-	-	8
Жосалы	-	-	0,1	0,6	1	2	2	1	0,5	0,1	-	-	7
Злиха	-	-	0,3	0,5	2	3	3	1	0,1	0,07	-	-	10

Таблица 2.13 – Среднее число дней с градом

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-	-	0,05	0,08	0,05	0,08	0,06	0,06	0,03	0,05	-	-	0,5
Жосалы	0,02	-	0,1	0,05	0,03	0,05	0,02	-	0,02	-	-	-	0,3
Злиха	-	-	-	0,1	0,05	0,03	0,05	0,02	0,02	-	-	-	0,5

Снежный покров незначителен и неустойчив; образуется он во второй - третьей декаде декабря. Средняя высота его 10-25 см. Устойчиво снег лежит 2,5 месяца. Средние запасы воды в снеге составляют 30-60 мм.

Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, главным образом, вследствие большой отражательной способности поверхности снега. Небольшое количество солнечной радиации, поступающей зимой на подстилающую поверхность, почти полностью отражается.

Как видно из таблицы 2.14, дата образования и схода снежного покрова очень сильно зависит от широты, так на станции Саксаульская продолжительность залегания снежного покрова 92 дней, а на станциях Жосалы - 61 день, Злиха - 81 день.

Таблица 2.14 – Даты появления и схода снежного покрова (средняя)

Наименование станции	Число дней со снежным покровом	Дата появления	Дата разрушения
----------------------	--------------------------------	----------------	-----------------

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Саксаульская	92	26/XI	12/III
Жосалы	61	25/XI	23/II
Злиха	81	25/XI	5/III

Снежный покров в исследуемом районе образуется в третьей декаде ноября, а сходит во второй декаде марта.

В холодный период наблюдаются туманы (табл. 2.15), в среднем их бывает 18-27 дней в году.

Таблица 2.15 – Среднее число дней с туманом

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	V I	V I I	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	4	4	3	0,6	0,03	-	-	-	0,1	0,4	2	5	19
Жосалы	7	5	3	0,7	0,03	-	-	0,07	0,2	0,8	3	7	27
Злиха	5	3	2	0,3	-	-	-	-	-	0,4	2	6	18

### 2.3 ПИТАНИЕ, ОБСЛУЖИВАНИЕ, ПРОЖИВАНИЕ, ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Питание, обслуживание, проживание и прочее условие для жизнедеятельности рабочего персонала предусматривается на территории существующего вахтового поселка месторождения Западный Тузколь.

Для нефтяников месторождения Западный Тузколь построено два общежития на 50 мест каждое. В общежитии — одно- и двухместные комнаты. В общежитии созданы комфортные условия для работников — есть душевые, санузлы. В каждой комнате общежитий установлены кондиционеры.

Здание столовой контейнерного типа, заводской подготовки, в составе: обеденный зал с раздаточной, вестибюли с гардеробом, производственные цеха, кладовые, комната для персонала, технические помещения. Мебель и оборудование для столовой полной заводской поставки.

Медпункт – в помещении контейнерного типа.

Баня с прачечной. Здание одноэтажное, 12.0 х 29.0 х 3,3 (h) м, в составе вестибюль с гардеробом, санузлы, раздевальная, душевая, парильня, кладовая комната персонала, склады чистого белья, сушильно-гладильный цех, стиральный цех, приемная для сортировки грязного белья, венткамера, электрощитовая.

Спорткомплекс из двух блоков – спортивного зала и вспомогательных помещений: мужских и женских раздевалок с душевыми и санузлами, тренерской, тренажерным залом, гардеробом, комнатой персонала, инвентарной венткамерой.

Для противопожарной защиты объектов предусмотрены стационарная система автоматического пенного пожаротушения, стационарная установка охлаждения, пожарные гидранты, установленные на кольцевых сетях подземного растворопровода и противопожарного водопровода высокого давления. Водоснабжение систем осуществляется от двух проектируемых резервуаров противопожарного запаса воды объемом на 500 м<sup>3</sup>. Подача воды на охлаждение резервуаров нефти осуществляется от сети противопожарного водопровода высокого давления через горизонтальные секционные кольца орошения, размещенные в верхнем поясе стенок резервуара.

Режим работы и численность персонала.

На месторождении Западный Тузколь режим работы – 24 час/сутки, 365 дней/год.



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

### РАЗДЕЛ 3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

#### 3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Западный Тuzколь осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – выкидные линии – замерная установка (ЗУ) – групповая установка (ГУ) и пункт сбора нефти (ПСН) – транспортировка по трубопроводу на ЦППН месторождения Кумколь.

В пункте сбора нефти (ПСН) производится разделение нефти, воды и газа, подготовка нефти до товарного качества.

В состав площадки подготовки нефти входят нижеследующие оборудования:

- Резервуары пластовой воды РВС-2000 м<sup>3</sup>;
- Резервуары нефти РВС-2000 м<sup>3</sup>;
- Накопительные емкости;
- Сепаратор 3-х фазовый 100м<sup>3</sup>;
- Блоки дозирования химических реагентов;
- Приемный манифольд;
- Пункт приёма нефти с резервуарами накопления;
- Печи подогрева нефти;
- Газовый сепаратор;
- Факельная система;
- Насосы для перекачки нефти;
- Насосы перекачки пластовой воды;
- Измерительная учетная станция;
- Камера запуска-приема скребка;
- Дренажные ёмкости.

Для транспортировки нефти с целью дальнейшей сдачи в магистральный трубопровод построен 10" нефтепровод от м/р Западный Тuzколь до м/р Кумколь.

К источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, ГТУ, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, дымовые трубы дизель электростанций, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива.

*Источники выбросов вредных веществ*

Основным потребителем попутного нефтяного газа являются печи подогрева нефти на площадках ГУ, ППН и на скважин СП и инсинераторы на полигоне.

Показатели добычи газа месторождения Западный Тuzколь на 2026 год рассчитаны в соответствии с методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операций.

В соответствии с Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тuzколь по КТ№ 4671 ТОО «ТuzкольМунайгаз Оперейтинг» на 2026 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	Использование газа на собственные нужды, млн м <sup>3</sup>	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м <sup>3</sup>					Технологические потери газа, млн м <sup>3</sup>	Утилизация газа в %
				V <sub>6</sub>	V <sub>7</sub>	V <sub>8</sub>	V <sub>9</sub>	V <sub>V</sub>		
2026 г	Западный Тuzколь	30,300	30,203	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,020	99,75 %

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Использование газа месторождения Западный Тузколь		
№	Наименование	2026 г
1	Добыча попутного газа, млн м <sup>3</sup>	30,300
2	Газ на собственные нужды, млн м <sup>3</sup>	30,203
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м <sup>3</sup>	22,003
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м <sup>3</sup>	8,200
3	Сжигание газа, млн м <sup>3</sup>	0,077
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м <sup>3</sup> (V6)	0,000
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м <sup>3</sup> (V7)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м <sup>3</sup> (V8)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м <sup>3</sup> (V9)	0,000
4	Технологические потери попутного газа, млн м <sup>3</sup>	0,020
5	Утилизация газа, %	99,75%

Расчет объемов газа используемых на собственные нужды

Использование газа на собственные технологические нужды промысла месторождения Западный Тузколь включает в себя следующие основные объекты:

- печи подогрева нефти на спутниках
- печи подогрева нефти на групповой установке (ГУ);
- печи подогрева нефти на площадке сбора и подготовки нефти (ППН);
- ТДУ2000ОС, ТДУ2000ЖДТ и инсинератор, для утилизации отходов производства

и потребления на Участке сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов.

**Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации контрактной территории №4671 на 2026 год являются:**

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3
		X	Y	2026 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	750 000 м3, 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	750 000 м3, 8748ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	208 000м3, 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	375 000м3, 8748ч

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	250 000м3, 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м3, 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м3, 8748ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	833 000м3, 8748ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	898 000м3, 8748ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экспл) Факельная установка (при пусконаладке скв)	705339.6148	5073496.0704	44 000м3, 8748ч (при экс)
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	898 000м3, 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	898 000м3, 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	898 000м3, 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	898 000м3, 8748ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	898 000м3, 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	750 000м3, 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	833 000м3, 8748ч
0132	ППН, Накопительная емкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	750 000м3, 8748ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0574	ГУ, печь 3 МВт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	2 733 333м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	2 733 333м3, 8760ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	2 733 334м3, 8760ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1, строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2, строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный пост	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1 станок
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	570 000м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	570 000м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	570 000м3, 8748ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	570 000м3, 8748ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл, при ППР)	5074111,8861	704901,0524	22 000м3, 8760ч (при экс) 11 000м3, 8748ч (при ППР)
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1006	ППН Накопительная ёмкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год
1007	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1008	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т
1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость V=8м3	708429.9528	5066874.2135	4 т
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=12,5м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009,0462	704948,6205	4 т
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772,6290	704966,8387	4 т
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т
1035 Раздел ООС «Строительств о котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	544 000м3, 4176ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год
1205	КПРС, ППУА			10 т/год
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3
6100	Сварочные работы			10 кг/год
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	712727.0608	5067750.7159	

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	712727.0608	5067750.7159	
6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожденного шлама и грунта – 3 ед	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожденного шлама и грунта – 2 ед	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового раствора	712727.0608	5067750.7159	

В проекте нормативов НДВ учтены дизельэлектростанции обслуживаемые ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» м/р Западный Тузколь.

### **Факельная установка**

Факельная установка предназначена для сжигания избыточного сырого газа. Организованный источник выбросов.

Передвижные источники загрязнения атмосферы на балансе ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» нет.

### **3.2. Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы**

На период эксплуатации в 2026 году на месторождении КТ 4671 с включением источников при капитальном ремонте скважин насчитывается всего 137 источников выбросов, из них 85 организованных источников загрязнения атмосферы и 52 неорганизованных источников загрязнения атмосферы (из них 42 источников ЗРА и ФС не нормируется).

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель-электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, источники КПРС.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: сварочные работы, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования замазученных грунтов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, карта временного складирования ОБР, накопитель БСВ, накопитель для смешивания продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

В качестве топлива на печах, ГТУ используется попутный нефтяной газ, добываемый на месторождении Западный Тузколь, Северный Кетеказган и Тузколь. Источники ГТУ находятся на месторождении Западный Тузколь КТ4671.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

На рис.3.1 и 3.2 представлена принципиальная блок - схема сбора и транспортировки нефтегазовой смеси.

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

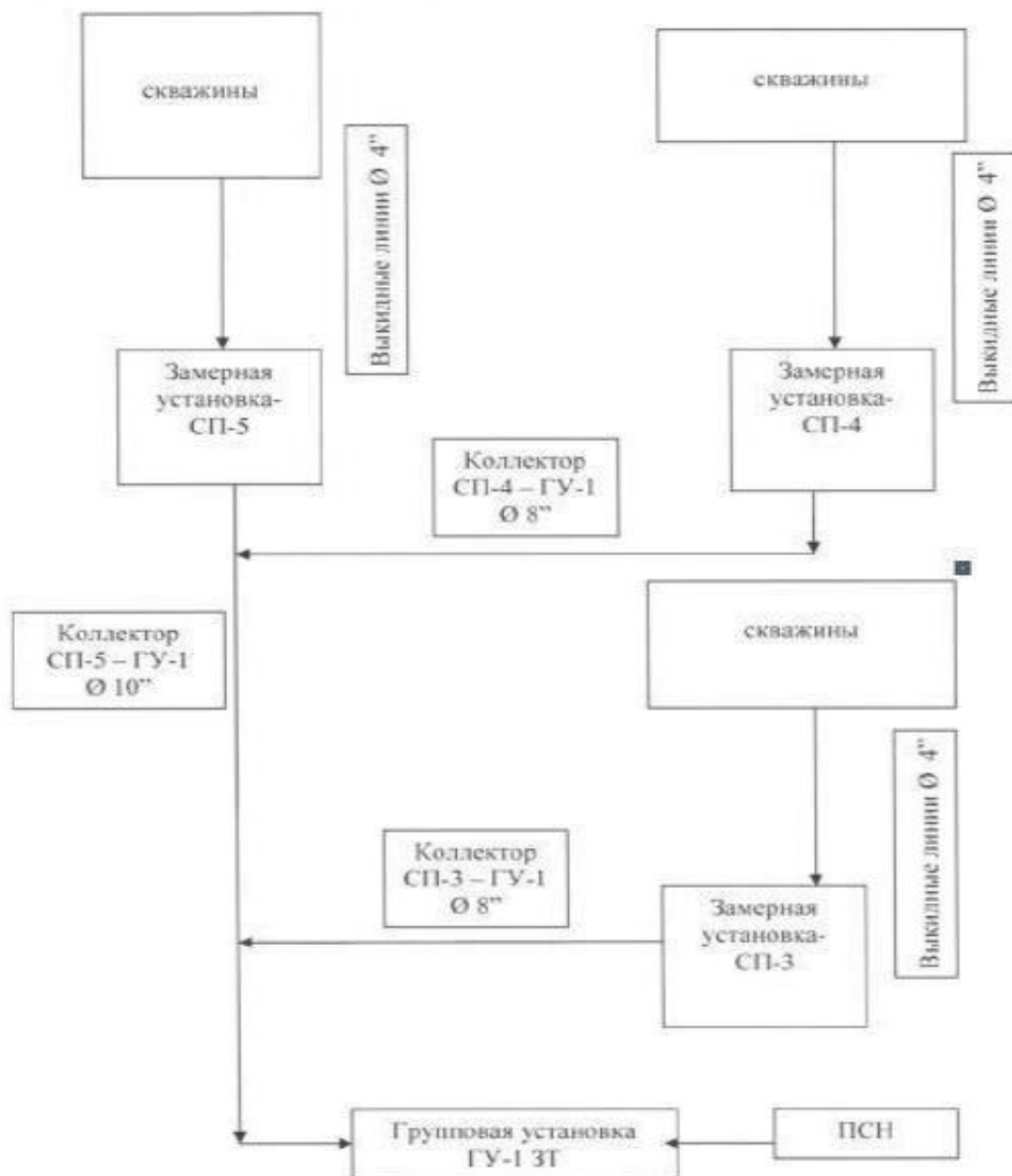


Рис.3.1.- Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 1, 2.

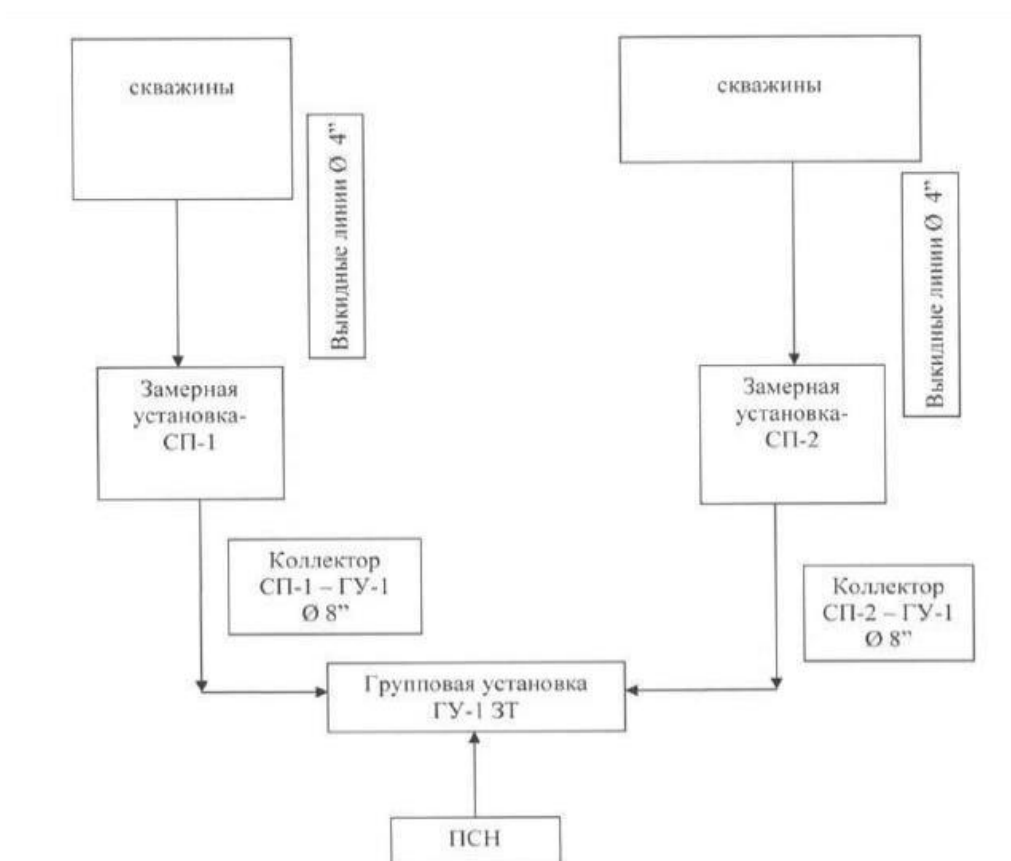


Рис.3.2-Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 3, 4, 5.

### 3.3. Краткая характеристика установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективности работы

На объектах месторождения Западный Тузколь газоочистное оборудование отсутствует.

### 3.4. Оценка степени соответствия применяемой технологии и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

### 3.5. Обоснование баланса сырого газа на 2026 год (Перспектива развития предприятия)

В целях рационального использования добытого сырого газа на месторождении Западный Тузколь было запланировано установка и подключение газотурбинной электростанции (ГТУ) для выработки электроэнергии на собственные нужды. Общая проектная мощность электростанций составит до 16,5 МВт (3 ед. по 5,5 МВт).

Выработанная энергия распределится электроэнергии м/р Западный Тузколь. В на напряжение 6 кВт до потребителей качестве потребителей предусматривается производственные и хозяйственные объекты на месторождении Западный Тузколь: оборудования механизированного способа добычи, работы насосного оборудования,



## **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

освещения территории и помещений, отопления помещения операторных и вахтового поселка и других бытовых нужд.

На текущий момент фактически на ГТУ вырабатывается 3 МВт, т.е. сколько подключено потребительских мощностей столько и вырабатывается. В планах подключение м/р Кетеказган. Ожидаемое потребление 1,0 МВт. Далее по проектным данным подключение м/р Тузколь. Ожидаемое потребление 1,0 МВт.

Проект НДВ разработан на 2026 год согласно ПРПСГ объемом газа.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на 2026 год является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 годы (с технологическими показателями на 2026 год)»;

- Протокол №11/5 от 25.07.2025г. ЦККР РК.

### **3.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу**

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель-электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дренажная емкость, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, емкость хранения для дизельного топлива, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

За счет герметизации соединений в атмосферу нормированию неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых исключается выделение углеводородов и не подлежит.

При горении газа на факельной установке в атмосферу поступают оксид углерода, метан, диоксиды азота и сажа.

От печей нагрева в атмосферу поступают оксид углерода, метан, диоксид и оксид азота.

При эксплуатации резервуаров с нефтью в атмосферу поступают углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, сероводород, бензол, диметилбензол, метилбензол.

При работе ДЭС в атмосферу поступают оксиды азота, серы, углерода, углеводороды C12-C19, углерод, формальдегид, бенз(а)пирен.

При сварке в атмосферу поступают оксиды марганца и железа, фтористый водород; при металлообработке – взвешенные частицы.

С дымовыми газами газотурбинных генераторов в атмосферу поступают оксид углерода, диоксид и оксид азота.

Результаты инвентаризации источников выбросов ВВ в атмосферу приведен в Приложении 2, расчет выбросов вредных веществ в атмосферу в Приложении 3.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения представлены в таблицах 3.1.

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00572	0.002087	0.052175
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.000561156	0.0002292	0.2292
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	45.451411813	127.877412674	3196.93532
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	44.824852291	32.51423825	541.903971
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	5.962948844	1.992781168	39.8556234
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	13.2888530017	4.096789235	81.9357847
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00525896444	0.03269497947	4.08687243
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	42.507238246	231.342858556	77.1142862

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000319411	0.0000875	0.0175
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	0.000917	0.000033	0.0011
0410	Метан (727*)				50		1.897769553	58.723659446	1.17447319
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		6.337784854	39.47994216	0.78959884
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		2.344088066	14.6020211104	0.48673404
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0306123324	0.1906980378	1.90698038
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.0096204987	0.05993366948	0.29966835
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0192430214	0.11986733696	0.19977889
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00001375236	0.000001915	1.915
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	1.3173	0.41464	41.464
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	1.442904169	0.43194	43.194
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	16.450473332	6.866916	6.866916

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00126	0.00943488	0.0628992
2907	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.15	0.05		3	0.099045333	2.677280256	53.5456051
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид 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	0.000389	0.000014	0.00014
	В С Е Г О :						181.998584639	521.435560374	4094.03763

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

### **3.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов**

На контрактной территории № 4671 аварийные ситуации предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы, и другие стихийные бедствия).

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, вызванные различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами;

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;
- осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов.

Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

На месторождении предусмотрен порядок действий в случае возможной аварии. Для ликвидации аварии нефтепроводов должна высылаться ремонтная бригада со спецтехникой, экскаватор, сварочный агрегат, вакуум-техника, самосвал, бортовая автомашина с обслуживающим персоналом. При этом определяется площадь разлитой нефти и ее количество, экскаватором роется приямок для сбора с помощью скребков разлитой нефти, с последующей откачкой ее в наливную цистерну и вывоз на промысел.

После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью почву, загружают ее в самосвал и отвозят на сборник нефтешламов.

Место порыва нефтепровода вскрывают экскаватором, предварительно готовят трубопровод под электросварку. На место порыва должна накладываться металлическая заплатка, после чего трубу изолируют гидроизоляцией. Затем должна производиться обратная засыпка траншей бульдозером.

После окончания аварийных работ, открывают задвижки на нефтепроводе, и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи.

Определение параметров по месту аварии на нефтепроводе:

1. Площадь разлитой нефти (пятна), м<sup>2</sup>
2. Глубина фильтрации нефти в грунт, м
3. Пористость поверхностного грунта, %
4. Потери нефти от испарения (24 ч), тн
5. Времени на ликвидацию аварии (24 ч).

Непредвиденных нарушений технологии при эксплуатации скважин не предполагается, так как при осуществлении добычи нефти, сжигании газа используется современное оборудование, соблюдаются технологические регламенты процессов добычи и сжигания газа, систематически производится осмотр и профилактика используемого оборудования, его своевременный ремонт.

### 3.8. Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчета НДС

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета НДС, определены на основании ПРПСГ и визуальных обследований и расчетным путем согласно:

- Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на 2025-2027 гг. (с технологическими показателями на 2026 год);
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;
- Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС представлен в таблице 3.3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

П р о ц е с с т в о	Ц е х	Источник выделения		Число	Наименование источника выброса	Номер	Высота	Диаметр	Параметры газовой смеси			Координаты источника				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэффициент	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс. степень очистки%	Код вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год отчетности НДВ		
		загрязняющих веществ	часов работы в году	вредных веществ					источника выбросов	таблицы	трубы	максимальной разовой нагрузке	точечного источ.		2-го конца лин.						г/с	мг/м3	т/год			
													/1-го конца лин.	/длина, ширина	площадного источника											
																									/центра площадного источника	
																										X1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
007		Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0001				0.371		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.073657	198.536	2.3196657	2026	
																					Азота диоксид) (4)					
																					0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2026
																					Азота оксид) (6)					
																					0330	Сера диоксид (	0.000053556	0.144	0.0016866	2026
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

008	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0002	0.371	0	0										0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073657	198.536	2.3196657	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011969265	32.262	0.3769457	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000053556	0.144	0.0016866	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333		0.224	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667		0.0364	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444		0.012	2026
014	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	0003		0	0										0330	Сера диоксид (	0.322777778		0.048	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.221944444		0.176	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002536		0.00000036	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556		0.0032	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.553333333		0.08	2026
014	ДЭС "ТЕКСАН"	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2	0004						0	0							0301	265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333		0.224	2026
	830 кВт №2			кВт №2															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667		0.0364	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444		0.012	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.322777778		0.048	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	ТДУ Ф-2000-ОС	1	8748	ТДУ Ф-2000-ОС	0006		0.1857	0	0											углерода, Угарный газ) (584)					
																				0410	Метан (727*)	0.0118504	114.941	0.3732028	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.2040485	1098.807	6.4260584	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.0331578	178.556	1.0442344	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0330	Сера диоксид (	0.000026774	0.144	0.0008432	2026
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.0213625	115.038	0.6727469	2026
																					углерода, Угарный газ) (584)				
016	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	1	8748	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	0007		0.1238	0	0											0410	Метан (727*)	0.0213625	115.038	0.6727469	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.0599725	484.431	1.888703	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.0097455	78.720	0.3069142	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0330	Сера диоксид (	0.000017852	0.144	0.000562215	2026
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				0337	Углерод оксид (Окись	0.01424375	115.055	0.4485755	2026	
017	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0008					0.2826	0	0									углерода, Угарный газ) (584)					
																				0410	Метан (727*)	0.01424375	115.055	0.4485755	2026	
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.06700402	237.098	2.1101441	2026	
																					Азота диоксид) (4)					
																				0304	Азот (II) оксид (	0.010888153	38.528	0.3428984	2026	
																					Азота оксид) (6)					
																				0330	Сера диоксид (	0.000040702	0.144	0.001281836	2026	
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																					IV) оксид) (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.032475417	114.917	1.0227418	2026	
017	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0009						0	0										углерода, Угарный газ) (584)				
																					0410	Метан (727*)	0.032475417	114.917	1.0227418	2026
																					0301	Азота (IV) диоксид (	0.06700402		2.1101441	2026
																						Азота диоксид) (4)				
																					0304	Азот (II) оксид (	0.010888153		0.3428984	2026
																						Азота оксид) (6)				
																					0330	Сера диоксид (	0.000040702		0.001281836	2026
																						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

011	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0010		0.413	0	0											IV) оксид) (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.032475417		1.0227418	2026
																					углерода, Угарный газ) (584)				
																				0410	Метан (727*)	0.032475417		1.0227418	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.0908565	219.992	2.861328	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.0147642	35.749	0.4649658	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0330	Сера диоксид (	0.00005948	0.144	0.0018732	2026
																					Ангидрид сернистый,  Сернистый газ, Сера (				
010	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0011		0.445	0	0											IV) оксид) (516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.047458333	114.911	1.4945958	2026
																					углерода, Угарный газ) (584)				
																				0410	Метан (727*)	0.047458333	114.911	1.4945958	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.070043891	157.402	2.2058782	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.0113821	25.578	0.35846	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0330	Сера диоксид (	0.00006413	0.144	0.00202	2026
																					Ангидрид сернистый,				



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

002	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0051	0.445	0	0											0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2026
																			Азота оксид) (6)					
																			0330	Сера диоксид (	0.00006412	0.144	0.0020196	2026
																			Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																			IV) оксид) (516)					
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
																			углерода, Угарный газ) (584)					
																			0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2026
																			Азота диоксид) (4)					
003	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0053	0.445	0	0											0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2026
																			Азота оксид) (6)					
																			0330	Сера диоксид (	0.00006412	0.144	0.0020196	2026
																			Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																			IV) оксид) (516)					
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
																			углерода, Угарный газ) (584)					
																			0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		63Г																		0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.011382 132	25.578	0.3584552	2026
0	0	Печь ППТМ-0,	1	874	Печь ПП-0,63А	005		0.445	0	0										0330	Азота оксид) (6) Сера диоксид (	0.000064 12	0.144	0.0020196	2026
4		63Г																		0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166 667	114.981	1.6113816	2026
																				0410	Метан (727*)	0.051166 667	114.981	1.6113816	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.070043 8	157.402	2.2058782	2026
																				0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.011382 132	25.578	0.3584552	2026
																				0330	Азота оксид) (6) Сера диоксид (	0.000064 12	0.144	0.0020196	2026
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166 667	114.981	1.6113816	2026
																				0410	Метан (727*)	0.051166 667	114.981	1.6113816	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

005	Печь ППТМ-0, 63Г	1	8748	Печь ПП-0, 63А	0055	0.445	0	0	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	157.402	2.2058782	2026
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011382132	25.578	0.3584552	2026
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006412	0.144	0.0020196	2026
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
									0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2026
006	Печь ПП-0, 63А	1	8748	Печь ПП-0, 63А	0056	0.371	0	0	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073651	198.520	2.3195	2026
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011968	32.259	0.3769	2026
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000536	0.144	0.0017	2026
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.042729	115.173	1.3457	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

009	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0057				0.413	0	0							0410	Метан (727*)	0.042729	115.173	1.3457	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.090857	219.993	2.8613	2026
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.014764	35.748	0.465	2026
																			Азота оксид) (6)				
																		0330	Сера диоксид (	0.0000595	0.144	0.0019	2026
																			Ангидрид сернистый,				
																			Сернистый газ, Сера (				
																			IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.047458	114.910	1.4946	2026
015	Накопительная	1	8760	Накопительная	0132					0	0							0410	Метан (727*)	0.047458	114.910	1.4946	2026
																		0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
																			Дигидросульфид) (518)				
	емкость 100 м3			емкость 100 м3														0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486		0.56094909	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278		0.2074722	2026
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0.000010159		0.000851565	2026

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

012	Резервуар для нефти V=2000 м3	1	8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0171														0621	(203) Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026									
																			0333	Сероводород (	0.000499		0.007146	2026									
																			0415	Дигидросульфид) (518)	0.602324		8.629986	2026									
																				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													
																				0416					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	3.19188	2026					
																				0602					Бензол (64)	0.002909	0.041685	2026					
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000914		0.013101	2026									
																			0621	Метилбензол (349)	0.001829		0.026202	2026									
																			0333	Сероводород (	0.000499		0.007146	2026									
																			012	Резервуар для нефти V=2000 м3	1		8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0172								
0415	Дигидросульфид) (518)	0.602324	8.629986	2026																													
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)																																
	0416				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	3.19188	2026																									
	0602				Бензол (64)	0.002909	0.041685	2026																									
0616	Диметилбензол (смесь	0.000914	0.013101	2026																													

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																					о-, м-, п-изомеров)					
																					(203)					
																					0621	Метилбензол (349)	0.001829		0.026202	2026
0		ДЭС "ТЕКСАН"	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830	0180						0	0								0301	Азота (IV) диоксид (	1.549333333		0.14	2026
1		830 кВт №1			кВт №1																	Азота диоксид) (4)				
8																					0304	Азот (II) оксид (	0.251766667		0.02275	2026
																						Азота оксид) (6)				
																					0328	Углерод (Сажа,	0.080694444		0.0075	2026
																						Углерод черный) (583)				
																					0330	Сера диоксид (	0.322777778		0.03	2026
																						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
																						IV) оксид) (516)				
																					0337	Углерод оксид (Окись	1.219444444		0.11	2026
																						углерода, Угарный газ) (584)				
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000002536		0.00000025	2026
																						Бензпирен) (54)				
																					1325	Формальдегид (	0.023055556		0.002	2026
																						Метаналь) (609)				
																					2754	Алканы C12-19 /в	0.553333333		0.05	2026
																						пересчете на C/ (				
																						Углеводороды				
																						предельные C12-C19 (в				
																						пересчете на C);				

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014		ГТУ 2	1	8760	ГТУ 1	0576					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2026
014		ГТУ 3	1	8760	ГТУ 1	0577					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2026
012		Накопительная	1	8760	Накопительная	0643					0	0							0333	Сероводород (	0.000005541		0.00292007	2026
		емкость 2000 м3			емкость 2000 м3															Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2026
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Накопительная емкость 2000 м3	1	8760	Накопительная емкость 2000 м3	0644													0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000010159		0.005353462	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2026
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.00292007	2026
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486		3.526471179	2026
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278		1.304297924	2026
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000010159		0.005353462	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2026
																		0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00275		0.00198	2026
014	Станки сверлильные	1	2080	Станки сверлильные	0966													0143	Марганец и его	0.000305556		0.00022	2026
014	Сварочный пост	1	1000																				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

007		Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0967				0.2826	0	0								соединения /в				
																				пересчете на марганца				
																				(IV) оксид/ (327)				
																				0342 Фтористые	0.000111111		0.00008	2026
																				газообразные соединения /в				
																				пересчете на фтор/ (617)				
																				2902 Взвешенные частицы (116)	0.00126		0.00943488	2026
																				0301 Азота (IV) диоксид (	0.067002	237.091	2.1101	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																				0304 Азот (II) оксид (	0.010888	38.528	0.3429	2026
008		Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0968				0.2826	0	0								Азота оксид) (6)				
																				0330 Сера диоксид (	0.0000407	0.144	0.0013	2026
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.032475	114.915	1.0227	2026
008		Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0968				0.2826	0	0								газ) (584)				
																				0410 Метан (727*)	0.032475	114.915	1.0227	2026
																				0301 Азота (IV) диоксид (	0.067002	237.091	2.1101	2026
008		Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0968				0.2826	0	0								Азота диоксид) (4)				
																				0304 Азот (II) оксид (	0.010888	38.528	0.3429	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

019	ДЭС "AKSA" 150 кВт	1	350	ДЭС "AKSA" 150 кВт	0971															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667		0.02275	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444		0.0075	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778		0.03	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944444		0.11	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002536	0.00000025		2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556		0.002	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.553333333		0.05	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32		0.16	2026
																				0304	Азот (II) оксид (	0.052		0.026	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

009	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0980		0.2826	0	0											0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002819444			0.006	2026	
																				0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.004430556			0.009	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.029			0.06	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000052			0.000000011	2026	
																				1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.000604167			0.0012	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0145			0.03	2026	
																				0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.067002			237.091	2.1101	2026
																				0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.010888			38.528	0.3429	2026
																				0330	Сера диоксид (	0.0000407			0.144	0.0013	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ДЭС	1	200	ДЭС	0981														0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.032475	114.915	1.0227	2026
																				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.032475	114.915	1.0227	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	1.86666667		0.224	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.30333333		0.0364	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.09722222		0.012	2026
																			0330	Сера диоксид (	0.38888889		0.048	2026
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.47222222		0.176	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003055		0.00000036	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02777778		0.0032	2026







ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		V=2000 м3			2000 м3															0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2026
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2026
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.002909375		0.0291795	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000914375		0.0091707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00182875		0.0183414	2026
																				0333	Сероводород (	0.00049875		0.0050022	2026
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2026
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2026
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.002909375		0.0291795	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000914375		0.0091707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00182875		0.0183414	2026
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.000057168	2026
012	Резервуар для	1	8760	Резервуар для	1003							0	0												
	пластовой воды			пластовой воды V=																					
	V=2000 м3			2000 м3																					
014	Дизельная	1	8760	Дизельная емкость	1004							0	0												

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Накопительная	1	8760	Накопительная	1006						0	0							0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
	емкость 100 м3			емкость 100 м3																Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026
																				предельных C6-C10 (				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026
																				о-, м-, п- изомеров)				
																				(203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026
																				о-, м-, п- изомеров)				
																				(203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная емкость 100 м3	1	8760	Накопительная емкость 100 м3	1008														0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026
018	Накопительная емкость 50 м3	1	8760	Накопительная емкость 50 м3	1009														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000010159		0.000851565	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.000057168	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2026
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2026																			
0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000104808	2026																			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

001		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1010														о-, м-, п-изомеров) (203)			
																				0621			
																				Метилбензол (349)			
																				0333			
																				Сероводород (			
																				Дигидросульфид) (518)			
																				0415			
																				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			
002		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1011														0416			
																				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			
																				0602			
																				Бензол (64)			
																				0616			
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			
																				0621			
																				Метилбензол (349)			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

003	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1012														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.0000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.00000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.00000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.0000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.0000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.00000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
004	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1013														0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

005	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1014														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026	
																			0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026	
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)	0.160619667		0.0001726	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026	
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026	
																			0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026	
006	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1015															0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026





ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

009	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1018															0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
010	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1019															0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				0416	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				0602	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0.000243833		0.000000262	2026
011	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1020						0	0								(203) 0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				0416	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				0602	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0.000243833		0.000000262	2026
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1021						0	0								(203) 0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1022														0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1023						0	0												

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																	0415	Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
012		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1024					0	0							0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
		емкость																	0415	Дигидросульфид) (518)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1025														0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.160619667		0.0001726	2026
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.059406667		0.0000638376	2026
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1026
	Дигидросульфид) (518)																							
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.160619667		0.0001726	2026																			
	1502*)																							
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.059406667		0.0000638376	2026																			
	1503*)																							
0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026																			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026																			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1027													0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																		0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																			Дигидросульфид) (518)				
																		0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																			предельных C1-C5 (				
																			1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																			предельных C6-C10 (				
																			1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1028													0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																			о-, м-, п- изомеров)				
																			(203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																		0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																			Дигидросульфид) (518)				
																		0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																			предельных C1-C5 (				
																			1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																			предельных C6-C10 (				
																			1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026





ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1031														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.0000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.00000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.00000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.0000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.0000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.00000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667		0.0001726	2026
015	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1032														0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1033														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
018	Печь ППТМ-0,4Г	1	4176	Печь ППТМ-0,4Г	1035														0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667		0.0000638376	2026
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.267803		4.026041	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.043518		0.654231	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0000814		0.001223324	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020																			2754	Алканы C12-19 /в	6.144		1.548	2026	
																				пересчете на C/ (					
																				Углеводороды					
																				предельные C12-C19 (в					
																				пересчете на C);					
																				Растворитель РПК-					
																				265П) (10)					
		ZJ-20	1	100	ZJ-20	1201						0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	16.92		6.09	2026
		ZJ-30	1	100																	Азота диоксид) (4)				
		ZJ-40	1	100																0304	Азот (II) оксид (	21.99		7.92	2026
																				Азота оксид) (6)					
																			0328	Углерод (Сажа,	2.82		1.014	2026	
																				Углерод черный) (583)					
																			0330	Сера диоксид (	5.64		2.031	2026	
																				Ангидрид сернистый,					
																				Сернистый газ, Сера (					
																				IV) оксид) (516)					
																			0337	Углерод оксид (Окись	14.1		5.07	2026	
																				углерода, Угарный					
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.6765		0.2436	2026	
																				Акролеин,					
																				Акрилальдегид) (474)					
																			1325	Формальдегид (	0.6765		0.2436	2026	
																				Метаналь) (609)					



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 2 0	САГ	1	170	САГ	120 3															2754	Алканы C12-19 /в	0.132		0.0812	2026						
																				пересчете на C/ (											
																				Углеводороды											
																				предельные C12-C19 (в											
																				пересчете на C);											
																				Растворитель РПК-											
																				265П) (10)											
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.33		0.2028	2026						
																					Азота диоксид) (4)										
																				0304	Азот (II) оксид (	0.429		0.2636	2026						
	САГ	1	170																												
																										Азота оксид) (6)					
																										0328	Углерод (Сажа,	0.055		0.0338	2026
																											Углерод черный) (583)				
																										0330	Сера диоксид (	0.11		0.0676	2026
																											Ангидрид сернистый,				
																											Сернистый газ, Сера (				
																											IV) оксид) (516)				
																										0337	Углерод оксид (Окись	0.275		0.169	2026
																											углерода, Угарный газ) (584)				
																									1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.0132		0.00812	2026	
																										Акролеин, Акрилальдегид) (474)					
																									1325	Формальдегид (	0.0132		0.00812	2026	
																										Метаналь) (609)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				2754	Алканы C12-19 /в	0.132		0.0812	2026
																					пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0		ЦА-320	1	170	ЦА-320	120							0	0						0301	Азота (IV) диоксид (	0.1491		0.1647	2026
2		ЦА-320	1	170																	Азота диоксид) (4)				
0		ЦА-320	1	170																0304	Азот (II) оксид (	0.01938		0.011895	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0328	Углерод (Сажа,	0.012225		0.0075	2026
																					Углерод черный) (583)				
																				0330	Сера диоксид (	0.2874		0.1764	2026
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
																					IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.6798		0.417	2026
																					углерода, Угарный газ) (584)				
0		ППУА	1	170	ППУА	120							0	0						0301	Азота (IV) диоксид (	0.11928		0.0732	2026
2		ППУА	1	170																	Азота диоксид) (4)				
0		ППУА	1	170																0304	Азот (II) оксид (	0.01938		0.011895	2026
																					Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	Резервуар для дизтоплива	1	170	Резервуар для дизтоплива	1206														0328	Углерод (Сажа,	0.012225		0.0075	2026
																				Углерод черный) (583)				
																			0330	Сера диоксид (	0.2874		0.1764	2026
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2026
																			0333	Сероводород (	0.0000105		0.000003696	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00374		0.001316	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)				2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды	0.0562		0.498	2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	нефтяных шламов																		предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	2026
	Карта временного складирова ния замазученн ых грунтов	1	8760	Карта временного складирования замазученных грунтов	6018	2				0	0	0	0					2754	пересчете на С/ ( Углеводороды  предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
016	Карта временного складирова ния отработанн ого бурового шлама	1	8760	Карта временного складирования отработанного бурового шлама	6019	2				0	0	0	0					2754	Алканы C12-19 /в  пересчете на С/ ( Углеводороды  предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0657		0.582	2026
016	Накопитель отработанн ых буровых сточных вод	1	8760	Накопитель отработанных буровых сточных вод	6020	2				0	0	0	0					2754	Алканы C12-19 /в  пересчете на С/ ( Углеводороды  предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.0073		0.0646	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	Накопитель для смещения продуктов на переработку	1	8760	Накопитель для смещения продуктов на переработку	6021	2				0	0	0	0					2754	Растворитель РПК-265П) (10) Алканы C12-19 /в	0.0073		0.0646	2026
016	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	1	8760	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	6022	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03248		0.87796224	2026
016	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	1	8760	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	6023	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.037333333		1.009152	2026
016	Площадка резервного грунта	1	8760	Площадка резервного грунта	6024	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.029232		0.790166016	2026
016	Карта для	1	8760	Карта для	6025	2				0	0	0	0					2754	Алканы C12-19 /в	0.0657		0.582	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		временного			временного															пересчете на С/ (				
		складирова ния			складирования															Углеводороды				
		отраб. бур. р- ра			отраб. бур. р-ра															предельные С12- С19 (в пересчете на С);				
																				Растворитель РПК-				
																				265П) (10)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	604 7	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
0 0 5		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	607 5	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
0 0 6		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	607 6	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
0 0 9		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	607 7	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
0 1 2		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	607 8	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
0 0 1		ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	608 5	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных С1- С5 (				
																				1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

004	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6086	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026	
																			предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6087	2			0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)				
011	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6088	2			0	0	0	0						0415	Смесь углеводородов				2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)				
002	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6097	2			0	0	0	0						0415	Смесь углеводородов				2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)				
020	Сварочные работы	1	170	Сварочные работы	6100	2			0	0	0	0						0123	Железо (II, III)	0.00297		0.000107	2026	
																			оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274)					
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327)	0.0002556		0.0000092	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333		0.000012	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6117	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6121	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 1	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	620 7	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 0 4	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	620 8	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	620 9	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 1 1	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	621 0	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 0 2	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	621 6	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 1 7	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	621 8	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 1 7	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	622 3	2				0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1- C5 (				
0 0 3	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	622 7					0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов				2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

005		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6228	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
009		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6230	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6231	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6232	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
007		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6233	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
007		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6234	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026
008		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6235	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2026



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 8	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	623 6	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 0	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	623 7	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 0	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	623 8	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	623 9	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	624 0	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	624 1	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	637 8	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
0 0 6	ЗРА и ФС	1	876 0	ЗРА и ФС	660 7	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6609	2					0	0	0	0					0415	1502*) Смесь углеводородов  предельных C1-C5 ( 1502*)				2026
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6644	2					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов  предельных C1-C5 ( 1502*)				2026

### **3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ**

Перед разработкой проекта НДВ проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия. В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена загрязненность атмосферы. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в Республике Казахстан. Все исходные данные на разработку проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия (см. Приложение 1).

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

### РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ

#### 4.1. Название использованной программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по комплексной программе ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск, входящей в перечень основных программ, утвержденных МООС РК, которая предназначена для расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах, с целью установления допустимых выбросов (НДВ).

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Результаты расчета приземных концентрации загрязняющих веществ в форме изолинии и карт рассеивания прилагаются (см. Приложение 4).

#### 4.2. Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Климат района резко континентальный, с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Самый холодный месяц - январь, самый теплый - июль. Для климата района характерна интенсивная ветровая деятельность. Характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Рельеф местности равнинный.

Основные метеорологические характеристики района приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере  
Сырдарьинский район

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	43.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С	-25.1
Среднегодовая роза ветров, % С	8
СВ	13
В	10
ЮВ	1
Ю	1
ЮЗ	0
З	11
СЗ	10
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.0

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций  $C_m$ , создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны 1000 м.

Селитебная зона вблизи территории месторождения отсутствует.

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (к югу 90 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 85 км) и ж.д. станция Жосалы (к западу 125 км), посты наблюдения за загрязнением атмосферы Казгидромет в районе расположения контрактной территории №4671 отсутствуют, поэтому критерием качества атмосферного воздуха служит выполнение неравенства  $C_m \leq 1$  на границе СЗЗ.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения: расчетный прямоугольник, граница СЗЗ.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетном прямоугольнике (25000 x 25000) м с шагом 500 м в заводской системе координат.

В таблице 4.3.1 приведены значения максимальных приземных концентраций на границе СЗЗ.

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Как видно из табл. результатов рассеивания для всех загрязняющих веществ на месторождении Западный Тузколь при их рассеивании в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха:  $C_m = 1$ .

Максимальные приземные концентрации от источников загрязнения на месторождении достигаются при рассеивании на границе СЗЗ на 2026 год диоксида азота –  $C_m = 0,3$  доли ПДК; по группе суммации 07\_0301+0330 –  $C_m = 0,304$  доли ПДК.

В таблице 3.5 приведен перечень источников, дающих максимальный вклад в уровень загрязнения атмосферы.

Как показало рассеивание вредных веществ в атмосфере, деятельность на месторождении в 2026 году не повлечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Сырдарьинский район, Проект НДВ КТ 4671 на 2026 год

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			Принадлежно сть источника  (производств о,  цех, участок )
		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 (2026 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (		0.3041145/0.0608		703979/	0577		95.4	Газотурбинн
	Азота диоксид) (4)		229		5073914				ые (
2754	Алканы C12-19 /в		0.0529548/0.0529		713726/	6019		33.7	ГТУ)
	пересчете на C/ (		548		5067750	6025		33.7	Полигон
	Углеводороды					6018		14.4	Полигон
	предельные								
	C12-C19 (в пересчете								
	на								
	C); Растворитель РПК–								
	265П) (10)								
2907	Пыль неорганическая,		0.0564438/0.0084		712603/	6022		59.4	Полигон
	содержащая двуокись		666		5066760	6023		22.8	Полигон
	кремния в %: более 70					6024		17.8	Полигон
	(								
	Динас) (493)								
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31)	Азота (IV) диоксид (		0.3041233		703979/	0577		95.4	Газотурбинн
0301	Азота диоксид) (4)				5073914				ые (
	Сера диоксид								ГТУ)
	(Ангидрид								
	сернистый, Сернистый								
	газ, Сера (IV) оксид)								
	(								
	516)								

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

### 4.4. Предложения по нормативам НДВ

Для всех загрязняющих веществ при их рассеивании в атмосфере на границе СЗЗ контрактной территории в 2026 году выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха:  $C_m \leq 1$ .

Зона влияния на атмосферный воздух ограничивается прилегающей территорией. По остальным загрязняющим веществам превышение ПДК отсутствует.

В зоне влияния выбросов предприятия нет курортов, зон отдыха и объектов повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха (школы, санатории и т.п.).

В таблице 2,2. Приведено определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

В таблице 3,6. приведены нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

## Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир безопасн УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- - шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- - димость проведе ния расчете в
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00572	2	0.0143	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.000561156	2	0.0561	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		44.824852291	2	112.0621	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		5.962948844	2	39.753	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		42.507238246	2	8.5014	Да
0410	Метан (727*)			50	1.897769553	2	0.038	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (			50	6.337784854	2	0.1268	Да



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	1502*)							
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	2.344088066	2	0.0781	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0306123324	2	0.102	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			0.0096204987	2	0.0481	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0192430214	2	0.0321	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000137523 6	2	1.3752	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		1.3173	2	43.910	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			16.450473332	2	16.4505	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.00126	2	0.0025	Нет
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.099045333	2	0.6603	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0.3	0.1		0.000389	2	0.0013	Нет

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		45.451411813	2	227.2571	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		13.288853001 7	2	26.5777	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0052589644 4	2	0.6574	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000319411	2	0.016	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000917	2	0.0046	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		1.442904169	2	28.8581	Да
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть &gt;0.01 при Н&gt;10 и &gt;0.1 при Н&lt;10, где Н – средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:  <math display="block">\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i), \text{ где } \text{Н}_i - \text{фактическая высота ИЗА, } \text{М}_i - \text{выброс ЗВ, г/с}</math></p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.</p>								

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

Расчет категории источников, подлежащих контролю

на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооружений, %	Код вещества	ПДКм.р ( ОБУВ, 10*ПДКс.с. ) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н* (100 – КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК* (100- КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Печь ПП-0,63А			0301	Площадка 1 0.2	0.073657	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011969265	0.003	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.000053556	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.0427308	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0427308	0.0001	0.0114	0.0002	2
0002	Печь ПП-0,63А			0301	0.2	0.073657	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011969265	0.003	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.000053556	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.0427308	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0427308	0.0001	0.0114	0.0002	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0003	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.221944444	0.0244	206.9995	41.3999	1
				0703	**0.000001	0.0000025361 1	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
0004	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.221944444	0.0244	206.9995	41.3999	1
				0703	**0.000001	0.0000025361 1	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
0005	Инсинератор Бренер			0301	0.2	0.010644	0.0053	0.0102	0.051	2
				0304	0.4	0.0017296	0.0004	0.0017	0.0043	2
				0330	0.5	0.0000148	0.000003	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.0118504	0.0002	0.0114	0.0023	2
0006	ТДУ Ф-2000-ОС			0410	*50	0.0118504	0.00002	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.2040485	0.102	0.109	0.545	1

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0007	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	0304	0.4	0.0331578	0.0083	0.0177	0.0443	2
		0330	0.5	0.000026774	0.00001	0.00001	0.00002	2
		0337	5	0.0213625	0.0004	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.0213625	0.00004	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.0599725	0.03	0.0481	0.2405	2
0008	Печь ППТМ-0,4Г	0304	0.4	0.0097455	0.0024	0.0078	0.0195	2
		0330	0.5	0.000017852	0.000004	0.00001	0.00002	2
		0337	5	0.01424375	0.0003	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.01424375	0.00003	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.06700402	0.0335	0.0235	0.1175	2
0009	Печь ППТМ-0,4Г	0304	0.4	0.010888153	0.0027	0.0038	0.0095	2
		0330	0.5	0.0000407025	0.00001	0.00001	0.00002	2
		0337	5	0.032475417	0.0006	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.032475417	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.06700402	0.0335	11.3506	56.753	1
0010	Печь ПП-0,63А	0304	0.4	0.010888153	0.0027	1.8445	4.6113	2
		0330	0.5	0.0000407025	0.00001	0.0069	0.0138	2
		0337	5	0.032475417	0.0006	5.5014	1.1003	2
		0410	*50	0.032475417	0.0001	5.5014	0.11	2
		0301	0.2	0.0908565	0.0454	0.0218	0.109	2
		0304	0.4	0.0147642	0.0037	0.0035	0.0088	2
		0330	0.5	0.00005948	0.00001	0.00001	0.00002	2
		0337	5	0.047458333	0.0009	0.0114	0.0023	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0011	Печь ПП-0,63А			0410	*50	0.047458333	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.070043891	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0025	0.0063	2
				0330	0.5	0.00006413	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
0035	Факельная установка (при экспл)			0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.005013274	0.0025	0.8493	4.2465	2
				0328	0.15	0.003342183	0.0022	1.6985	11.3233	2
				0330	0.5	0.000004077	0.000001	0.0007	0.0014	2
				0333	0.008	0.0000000034 7	0.00000004	0.000001	0.0001	2
0048	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)			0337	5	0.033421828	0.0007	5.6617	1.1323	2
				0410	*50	0.000835546	0.000002	0.1415	0.0028	2
				0301	0.2	0.0700439	0.035	0.0168	0.084	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0027	0.0068	2
				0330	0.5	0.00006413	0.00001	0.00002	0.00004	2
0049	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)			0337	5	0.0511667	0.001	0.0123	0.0025	2
				0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0123	0.0002	2
				0301	0.2	0.0700439	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0025	0.0063	2
				0330	0.5	0.00006413	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0050	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0330	0.5	0.00006412	0.00001	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0051	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0330	0.5	0.00006412	0.00001	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0053	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0330	0.5	0.00006412	0.00001	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0054	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0330	0.5	0.00006412	0.00001	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0055	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0330	0.5	0.00006412	0.00001	0.00001	0.00002	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

				0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
0056	Печь ПП-0,63А			0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.073651	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011968	0.003	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.0000536	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.042729	0.0009	0.0114	0.0023	2
0057	Печь ПП-0,63А			0410	*50	0.042729	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.090857	0.0454	0.0218	0.109	2
				0304	0.4	0.014764	0.0037	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.0000595	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.047458	0.0009	0.0114	0.0023	2
0132	Накопительная емкость 100 м3			0410	*50	0.047458	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0333	0.008	0.0000055416 7	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
0171	Резервуар для нефти V=2000 м3			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2
				0415	*50	0.602324	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0172	Резервуар для нефти V=2000 м3			0602	0.3	0.002909	0.001	0.4928	1.6427	2
				0616	0.2	0.000914	0.0005	0.1548	0.774	2
				0621	0.6	0.001829	0.0003	0.3098	0.5163	2
				0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2
				0415	*50	0.602324	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
				0602	0.3	0.002909	0.001	0.4928	1.6427	2
				0616	0.2	0.000914	0.0005	0.1548	0.774	2
0180	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0621	0.6	0.001829	0.0003	0.3098	0.5163	2
				0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
0318	Печь "Генерация" ПП-0,63 АМ			0337	5	1.21944444	0.0244	206.576	41.3152	1
				0703	**0.000001	0.0000025361 1	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
				0301	0.2	0.073651	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011968	0.003	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.0000536	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.042729	0.0009	0.0114	0.0023	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0524	Печь 3 мВт		0410	*50	0.042729	0.0001	0.0114	0.0002	2
			0301	0.2	0.231096	0.1155	0.0172	0.086	2
			0304	0.4	0.037553	0.0094	0.0028	0.007	2
			0330	0.5	0.000192	0.00004	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
0574	Печь 3 мВт		0410	*50	0.153146	0.0003	0.0114	0.0002	2
			0301	0.2	0.231096	0.1155	0.0172	0.086	2
			0304	0.4	0.037553	0.0094	0.0028	0.007	2
			0330	0.5	0.000192	0.00004	0.00001	0.00002	2
			0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
0575	ГТУ 1		0410	*50	0.153146	0.0003	0.0114	0.0002	2
			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
			0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
0576	ГТУ 1		0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
			0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
0577	ГТУ 1		0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
			0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
			0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
			0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0643	Накопительная емкость 2000 м3			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
0644	Накопительная емкость 2000 м3			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
0966	Станки сверлильные			0123	**0.04	0.00275	0.0007	1.3976	3.494	2
				0143	0.01	0.000305556	0.0031	0.1553	15.53	2
				0342	0.02	0.000111111	0.0006	0.0188	0.94	2
				2902	0.5	0.00126	0.0003	0.6403	1.2806	2
0967	Печь ППТМ-0,4Г			0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0330	0.5	0.0000407	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0968	Печь ППТМ-0,4Г			0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0330	0.5	0.0000407	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
0969	Печь ППТМ-0,4Г			0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0330	0.5	0.0000407	0.00001	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
0970	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.219444444	0.0244	206.576	41.3152	1
				0703	**0.000001	0.0000025361 1	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
0971	ДЭС "АКСА" 150 кВт			0301	0.2	0.32	0.16	54.2086	271.043	1
				0304	0.4	0.052	0.013	8.8089	22.0223	1
				0328	0.15	0.020833333	0.0139	10.5876	70.584	1
				0330	0.5	0.05	0.01	8.4701	16.9402	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0972	ДЭС "АКСА" 14,5 кВт	0337	5	0.258333333	0.0052	43.7621	8.7524	2
		0703	**0.000001	0.0000005	0.005	0.0003	30	2
		1325	0.05	0.005	0.01	0.847	16.94	2
		2754	1	0.120833333	0.0121	20.4694	20.4694	1
		0301	0.2	0.033188889	0.0166	5.6223	28.1115	1
		0304	0.4	0.005393194	0.0013	0.9136	2.284	2
		0328	0.15	0.002819444	0.0019	1.4329	9.5527	2
		0330	0.5	0.004430556	0.0009	0.7505	1.501	2
		0337	5	0.029	0.0006	4.9127	0.9825	2
		0703	**0.000001	0.0000000523 6	0.0005	0.00003	3	2
0980	Печь ППТМ-0,4Г	1325	0.05	0.000604167	0.0012	0.1023	2.046	2
		2754	1	0.0145	0.0015	2.4563	2.4563	2
		0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
		0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
		0330	0.5	0.0000407	0.00001	0.00001	0.00002	2
		0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	1.866666667	0.9333	316.2166	1581.083	1
0981	ДЭС	0304	0.4	0.303333333	0.0758	51.3852	128.463	1
		0328	0.15	0.097222222	0.0648	49.4088	329.392	1
		0330	0.5	0.388888889	0.0778	65.8785	131.757	1
		0337	5	1.472222222	0.0294	249.397	49.8794	1
		0703	**0.000001	0.0000030555	0.0306	0.0016	160	1

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

						6				
				1325	0.05	0.027777778	0.0556	4.7056	94.112	1
				2754	1	0.666666667	0.0667	112.9345	112.9345	1
0982	Факельная установка (при ППР)			0301	0.2	0.003755828	0.0019	0.6362	3.181	2
				0328	0.15	0.002503886	0.0017	1.2725	8.4833	2
				0330	0.5	0.0000030547	0.000001	0.0005	0.001	2
				0333	0.008	0.0000000026	0.00000003	0.0000004	0.0001	2
				0337	5	0.025038856	0.0005	4.2416	0.8483	2
				0410	*50	0.000625972	0.000001	0.106	0.0021	2
1000	Накопительная емкость 100 м3			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
1001	Накопительная емкость 100 м3			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1002	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3		0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2
			0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
			0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
			0602	0.3	0.002909375	0.001	0.4929	1.643	2
1003	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3		0616	0.2	0.000914375	0.0005	0.1549	0.7745	2
			0621	0.6	0.00182875	0.0003	0.3098	0.5163	2
			0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2
			0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
			0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
			0602	0.3	0.002909375	0.001	0.4929	1.643	2
1004	Дизельная емкость 25 м3		0616	0.2	0.000914375	0.0005	0.1549	0.7745	2
			0621	0.6	0.00182875	0.0003	0.3098	0.5163	2
			0333	0.008	0.0000055416 7	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
1005	Дизельная емкость 25 м3		0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0000055416	0.0001	0.0009	0.1125	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

				0415	*50	0.006692486 <sup>7</sup>	0.00001	1.1337	0.0227	2
1006	Накопительная емкость 100			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.0000055416 <sup>7</sup>	0.0001	0.0009	0.1125	2
	м3			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
1007	Накопительная емкость 100			0333	0.008	0.0000055416 <sup>7</sup>	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
	м3			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.0000055416 <sup>7</sup>	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
1008	Накопительная емкость 100			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.0000055416 <sup>7</sup>	0.0001	0.0009	0.1125	2



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1009	м3  Накопительная емкость 50 м3			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2	
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2	
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2	
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2	
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2	
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2	
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2	
	1010			Дренажная емкость	0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
					0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
					0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
					0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
					0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
					0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
					0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
	0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2				
	0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2				
	1011	Дренажная емкость	0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2		
0333			0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2			
0415			*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2			
0416			*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2			
0602			0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2			
0616			0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2			

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1012	Дренажная емкость		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1013	Дренажная емкость		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1014	Дренажная емкость		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1015	Дренажная емкость		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1016	Дренажная емкость			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1017	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1018	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
1019	Дренажная емкость			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1020	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
1021	Дренажная емкость			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1022	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1023	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1024	Дренажная емкость	0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
		0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
		0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
		0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
		0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1025	Дренажная емкость	0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
		0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
		0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
		0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
		0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
1026	Дренажная емкость	0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
		0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
		0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
		0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
		0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
		0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1027	Дренажная емкость	0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1028	Дренажная емкость			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1029	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1030	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1031	Дренажная емкость		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1032	Дренажная емкость		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1033	Дренажная емкость		0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1035	Печь ППТМ-0,4Г		0301	0.2	0.267803	0.1339	45.3663	226.8315	1
			0304	0.4	0.043518	0.0109	7.372	18.43	1
			0330	0.5	0.0000814	0.00002	0.0138	0.0276	2
			0337	5	0.064925	0.0013	10.9984	2.1997	2
			0410	*50	0.064925	0.0001	10.9984	0.22	2

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1200	УПА 60/80			0301	0.2	15.36	7.68	2602.0109	13010.0545	1
				0304	0.4	19.95	4.9875	3379.565	8448.9125	1
				0328	0.15	2.559	1.706	1300.4973	8669.982	1
				0330	0.5	5.118	1.0236	866.9982	1733.9964	1
				0337	5	12.81	0.2562	2170.0365	434.0073	1
				1301	0.03	0.6144	2.048	104.0804	3469.3467	1
				1325	0.05	0.6144	1.2288	104.0804	2081.608	1
				2754	1	6.144	0.6144	1040.8044	1040.8044	1
1201	ZJ-20			0301	0.2	16.92	8.46	2866.2777	14331.3885	1
				0304	0.4	21.99	5.4975	3725.1446	9312.8615	1
				0328	0.15	2.82	1.88	1433.1388	9554.2587	1
				0330	0.5	5.64	1.128	955.4259	1910.8518	1
				0337	5	14.1	0.282	2388.5647	477.7129	1
				1301	0.03	0.6765	2.255	114.6003	3820.01	1
				1325	0.05	0.6765	1.353	114.6003	2292.006	1
				2754	1	6.765	0.6765	1146.0029	1146.0029	1
1202	ДЭС			0301	0.2	0.33	0.165	55.9026	279.513	1
				0304	0.4	0.429	0.1073	72.6734	181.6835	1
				0328	0.15	0.055	0.0367	27.9513	186.342	1
				0330	0.5	0.11	0.022	18.6342	37.2684	1
				0337	5	0.275	0.0055	46.5855	9.3171	2
				1301	0.03	0.0132	0.044	2.2361	74.5367	1
				1325	0.05	0.0132	0.0264	2.2361	44.722	1



**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

1203	САГ			2754	1	0.132	0.0132	22.361	22.361	1
				0301	0.2	0.33	0.165	55.9026	279.513	1
				0304	0.4	0.429	0.1073	72.6734	181.6835	1
				0328	0.15	0.055	0.0367	27.9513	186.342	1
				0330	0.5	0.11	0.022	18.6342	37.2684	1
				0337	5	0.275	0.0055	46.5855	9.3171	2
				1301	0.03	0.0132	0.044	2.2361	74.5367	1
				1325	0.05	0.0132	0.0264	2.2361	44.722	1
1204	ЦА-320			2754	1	0.132	0.0132	22.361	22.361	1
				0301	0.2	0.1491	0.0746	25.2578	126.289	1
				0304	0.4	0.01938	0.0048	3.283	8.2075	2
				0328	0.15	0.012225	0.0082	6.2128	41.4187	2
				0330	0.5	0.2874	0.0575	48.6861	97.3722	1
1205	ППУА			0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1
				0301	0.2	0.11928	0.0596	20.2062	101.031	1
				0304	0.4	0.01938	0.0048	3.283	8.2075	2
				0328	0.15	0.012225	0.0082	6.2128	41.4187	2
				0330	0.5	0.2874	0.0575	48.6861	97.3722	1
				0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1
1206	Резервуар для дизтоплива			0333	0.008	0.0000105	0.0001	0.0018	0.225	2
				2754	1	0.00374	0.0004	0.6336	0.6336	2
6002	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6017	Карта временного	2		2754	1	0.0562	0.0056	2.0073	2.0073	2

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	складирования нефтяных шламов									
6018	Карта временного складирования замазученных грунтов	2	2754	1	0.0562	0.0056	2.0073	2.0073	2	
6019	Карта временного складирования отработанного бурового шлама	2	2754	1	0.0657	0.0066	2.3466	2.3466	2	
6020	Накопитель отработанных буровых сточных вод	2	2754	1	0.0073	0.0007	0.2607	0.2607	2	
6021	Накопитель для смещения продуктов на переработку	2	2754	1	0.0073	0.0007	0.2607	0.2607	2	
6022	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	2	2907	0.15	0.03248	0.0217	3.4802	23.2013	1	
6023	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	2	2907	0.15	0.037333333	0.0249	4.0003	26.6687	1	
6024	Площадка резервного грунта	2	2907	0.15	0.029232	0.0195	3.1322	20.8813	1	
6025	Карта для временного складирования отраб. бур. р-ра	2	2754	1	0.0657	0.0066	2.3466	2.3466	2	
6047	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-	
6075	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-	

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

6076	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6077	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6078	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6085	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6086	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6087	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6088	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6097	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6100	Сварочные работы	2		0123	**0.04	0.00297	0.0007	0.3182	0.7955	2
				0143	0.01	0.0002556	0.0026	0.0274	2.74	2
				0301	0.2	0.000333	0.0002	0.0119	0.0595	2
				0304	0.4	0.0000542	0.00001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.003694	0.0001	0.1319	0.0264	2
				0342	0.02	0.0002083	0.001	0.0074	0.37	2
				0344	0.2	0.000917	0.0005	0.0983	0.4915	2
				2908	0.3	0.000389	0.0001	0.0417	0.139	2
6102	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6117	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6118	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6119	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6120	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6121	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6207	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

6208	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6209	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6210	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6216	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6218	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6223	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6227	ЗРА и ФС		0415	*50	-	-	-	-	-
6228	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6230	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6231	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6232	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6233	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6234	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6235	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6236	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6237	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6238	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6239	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6240	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6241	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6378	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6607	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
6609	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6644	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-
<p>Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки &gt;75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)</p> <p>2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК&gt;0.5 и М/(ПДК*Н)&gt;0.01. При Н&lt;10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)</p> <p>3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с</p> <p>4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ</p>									

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	2026
Итого:		0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	
Всего по		0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	2026
загрязняющему								

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

веществу:								
**0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	2026
Итого:		0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	
Всего по		0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	2026
загрязняющему								
веществу:								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 2	0051	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 3	0053	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 4	0054	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 5	0055	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 6	0056	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2026
Спутник 10	0001	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2026
Спутник 10	0967	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 12	0002	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2026
Спутник 12	0968	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник 13	0057	0.090857	2.8613	0.090857	2.8613	0.090857	2.8613	2026
Спутник 13	0980	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник 14	0011	0.070043891	2.2058782	0.070043891	2.2058782	0.070043891	2.2058782	2026
Спутник 14	0969	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник М-01	0010	0.0908565	2.861328	0.0908565	2.861328	0.0908565	2.861328	2026
ГУ-1	0035	0.005013274	0.157882042	0.005013274	0.157882042	0.005013274	0.157882042	2026
ГУ-1	0048	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2026
ГУ-1	0049	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2026
ГУ-1	0524	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2026
ГУ-1	0574	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0981	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	2026



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.003755828	0.118389712	0.003755828	0.118389712	0.003755828	0.118389712	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0318	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2026
Полигон	0005	0.010644	0.3352104	0.010644	0.3352104	0.010644	0.3352104	2026
Полигон	0006	0.2040485	6.4260584	0.2040485	6.4260584	0.2040485	6.4260584	2026
Полигон	0007	0.0599725	1.888703	0.0599725	1.888703	0.0599725	1.888703	2026
УПГВ	0008	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2026
УПГВ	0009	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2026
Вахтовый полигон	0180	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2026
Вахтовый полигон	0970	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2026
Вахтовый полигон	1035	0.267803	4.026041	0.267803	4.026041	0.267803	4.026041	2026
Передвижной	0971	0.32	0.16	0.32	0.16	0.32	0.16	2026
Передвижной	0972	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	2026
КРС (ремонт скв)	1200	15.36	3.87	15.36	3.87	15.36	3.87	2026
КРС (ремонт скв)	1201	16.92	6.09	16.92	6.09	16.92	6.09	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	2026
Итого:		45.45107881 3	127.87740067 4	45.451078813	127.87740067 4	45.451078813	127.87740067 4	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого:		0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	
Всего по		45.45141181	127.87741267	45.451411813	127.87741267	45.451411813	127.87741267	2026
загрязняющему		3	4		4		4	
веществу:								
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 2	0051	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 3	0053	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 4	0054	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 5	0055	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 6	0056	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2026
Спутник 10	0001	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2026
Спутник 10	0967	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 12	0002	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2026
Спутник 12	0968	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 13	0057	0.014764	0.465	0.014764	0.465	0.014764	0.465	2026
Спутник 13	0980	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 14	0011	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026
Спутник 14	0969	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник М-01	0010	0.0147642	0.4649658	0.0147642	0.4649658	0.0147642	0.4649658	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	0048	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026
ГУ-1	0049	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026
ГУ-1	0524	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2026
ГУ-1	0574	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	2026
ППН	0318	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2026
Полигон	0005	0.0017296	0.0544717	0.0017296	0.0544717	0.0017296	0.0544717	2026
Полигон	0006	0.0331578	1.0442344	0.0331578	1.0442344	0.0331578	1.0442344	2026
Полигон	0007	0.0097455	0.3069142	0.0097455	0.3069142	0.0097455	0.3069142	2026
УПГВ	0008	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2026
УПГВ	0009	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2026
Вахтовый полигон	0180	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Вахтовый полигон	0970	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2026
Вахтовый полигон	1035	0.043518	0.654231	0.043518	0.654231	0.043518	0.654231	2026
Передвижной	0971	0.052	0.026	0.052	0.026	0.052	0.026	2026
Передвижной	0972	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	2026
КРС (ремонт скв)	1200	19.95	5.031	19.95	5.031	19.95	5.031	2026
КРС (ремонт скв)	1201	21.99	7.92	21.99	7.92	21.99	7.92	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2026
Итого:		44.82479809 1	32.5142363	44.824798091	32.5142363	44.824798091	32.5142363	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	2026
Итого:		0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	
Всего по		44.82485229 1	32.51423825	44.824852291	32.51423825	44.824852291	32.51423825	2026
загрязняющему								
веществу:								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
ГУ-1	0035	0.003342183	0.105254694	0.003342183	0.105254694	0.003342183	0.105254694	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.002503886	0.078926474	0.002503886	0.078926474	0.002503886	0.078926474	2026
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2026
Вахтовый полигон	0970	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2026
Передвижной	0971	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	2026
Передвижной	0972	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	2026
КРС (ремонт скв)	1200	2.559	0.645	2.559	0.645	2.559	0.645	2026
КРС (ремонт скв)	1201	2.82	1.014	2.82	1.014	2.82	1.014	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2026
Итого:		5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	
Всего по		5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	2026
загрязняющему								
веществу:								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

О р г а н и з о в а н н ы е   и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	2026
Спутник 2	0051	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	2026
Спутник 3	0053	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	2026
Спутник 4	0054	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	2026
Спутник 5	0055	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	0.00006412	0.0020196	2026
Спутник 6	0056	0.0000536	0.0017	0.0000536	0.0017	0.0000536	0.0017	2026
Спутник 10	0001	0.000053556	0.0016866	0.000053556	0.0016866	0.000053556	0.0016866	2026
Спутник 10	0967	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	2026
Спутник 12	0002	0.000053556	0.0016866	0.000053556	0.0016866	0.000053556	0.0016866	2026
Спутник 12	0968	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	2026
Спутник 13	0057	0.0000595	0.0019	0.0000595	0.0019	0.0000595	0.0019	2026
Спутник 13	0980	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	2026
Спутник 14	0011	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	2026
Спутник 14	0969	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	0.0000407	0.0013	2026
Спутник М-01	0010	0.00005948	0.0018732	0.00005948	0.0018732	0.00005948	0.0018732	2026
ГУ-1	0035	0.000004077	0.000128426	0.000004077	0.000128426	0.000004077	0.000128426	2026
ГУ-1	0048	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	2026
ГУ-1	0049	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	0.00006413	0.00202	2026
ГУ-1	0524	0.000192	0.006	0.000192	0.006	0.000192	0.006	2026
ГУ-1	0574	0.000192	0.006	0.000192	0.006	0.000192	0.006	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2026
слесарная, мастерская								

### ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0982	0.000003054 7	0.000096298	0.0000030547	0.000096298	0.0000030547	0.000096298	2026
ППН	0318	0.0000536	0.0017	0.0000536	0.0017	0.0000536	0.0017	2026
Полигон	0005	0.0000148	0.0004677	0.0000148	0.0004677	0.0000148	0.0004677	2026
Полигон	0006	0.000026774	0.0008432	0.000026774	0.0008432	0.000026774	0.0008432	2026
Полигон	0007	0.000017852	0.000562215	0.000017852	0.000562215	0.000017852	0.000562215	2026
УПГВ	0008	0.000040702 5	0.001281836	0.0000407025	0.001281836	0.0000407025	0.001281836	2026
УПГВ	0009	0.000040702 5	0.001281836	0.0000407025	0.001281836	0.0000407025	0.001281836	2026
Вахтовый полигон	0180	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2026
Вахтовый полигон	0970	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2026
Вахтовый полигон	1035	0.0000814	0.001223324	0.0000814	0.001223324	0.0000814	0.001223324	2026
Передвижной	0971	0.05	0.025	0.05	0.025	0.05	0.025	2026
Передвижной	0972	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	2026
КРС (ремонт скв)	1200	5.118	1.29	5.118	1.29	5.118	1.29	2026
КРС (ремонт скв)	1201	5.64	2.031	5.64	2.031	5.64	2.031	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.11	0.0676	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.11	0.0676	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	1204	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2026
Итого:		13.28885300 17	4.096789235	13.288853001 7	4.096789235	13.288853001 7	4.096789235	
Всего по загрязняющему веществу:		13.28885300 17	4.096789235	13.288853001 7	4.096789235	13.288853001 7	4.096789235	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 2	1011	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 3	1012	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 4	1013	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 5	1014	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 6	1015	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 10	1016	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 12	1017	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 13	1018	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник 14	1019	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Спутник М-01	1020	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	0035	0.000000003 47	0.0000001093 8	0.0000000034 7	0.0000001093 8	0.0000000034 7	0.0000001093 8	2026
ГУ-1	0171	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2026
ГУ-1	0172	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2026
ГУ-1	0643	0.000005541 67	0.00292007	0.0000055416 7	0.00292007	0.0000055416 7	0.00292007	2026
ГУ-1	0644	0.000005541 67	0.00292007	0.0000055416 7	0.00292007	0.0000055416 7	0.00292007	2026
ГУ-1	1000	0.000005541 67	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	2026
ГУ-1	1001	0.000005541 67	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	2026
ГУ-1	1002	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2026
ГУ-1	1003	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2026
ГУ-1	1021	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1022	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1023	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1024	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1025	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1026	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1027	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ГУ-1	1028	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0982	0.000000002 6	0.0000000820 1	0.0000000026	0.0000000820 1	0.0000000026	0.0000000820 1	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.000005541 67	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.000005541 67	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ППН	0132	0.000005541 67	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	2026
ППН	1006	0.000005541 67	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ППН	1031	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
ППН	1032	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
УПГВ	1007	0.000005541 67	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	2026
УПГВ	1008	0.000005541 67	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	0.0000055416 7	0.00046449	2026
УПГВ	1033	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	0.000133	0.0000001429 2	2026
Вахтовый полигон	1009	0.000005541 67	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	0.0000055416 7	0.000057168	2026
КРС (ремонт скв)	1206	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	2026
Итого:		0.005258964 44	0.0326949794 7	0.0052589644 4	0.0326949794 7	0.0052589644 4	0.0326949794 7	
Всего по		0.005258964 44	0.0326949794 7	0.0052589644 4	0.0326949794 7	0.0052589644 4	0.0326949794 7	2026
загрязняющему веществу:								
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 2	0051	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 3	0053	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 4	0054	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 5	0055	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 6	0056	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Спутник 10	0001	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 10	0967	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 12	0002	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 12	0968	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 13	0057	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2026
Спутник 13	0980	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 14	0011	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
Спутник 14	0969	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник М-01	0010	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2026
ГУ-1	0035	0.033421828	1.052546945	0.033421828	1.052546945	0.033421828	1.052546945	2026
ГУ-1	0048	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0049	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0524	0.153146	4.823	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
ГУ-1	0574	0.153146	4.823	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0576	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	0577	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026
слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	0981	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	2026
слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.025038856	0.789264741	0.025038856	0.789264741	0.025038856	0.789264741	2026
ППН	0318	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Полигон	0005	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2026
Полигон	0006	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2026
Полигон	0007	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2026
УПГВ	0008	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
УПГВ	0009	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
Вахтовый полигон	0180	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	2026
Вахтовый полигон	0970	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	2026
Вахтовый полигон	1035	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2026
Передвижной	0971	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	2026
Передвижной	0972	0.029	0.06	0.029	0.06	0.029	0.06	2026
КРС (ремонт скв)	1200	12.81	3.225	12.81	3.225	12.81	3.225	2026
КРС (ремонт скв)	1201	14.1	5.07	14.1	5.07	14.1	5.07	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	1205	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2026
Итого:		42.50354424 6	231.34272555 6	42.503544246	231.34272555 6	42.503544246	231.34272555 6	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	2026
Итого:		0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	
Всего по		42.50723824 6	231.34285855 6	42.507238246	231.34285855 6	42.507238246	231.34285855 6	2026
загрязняющему веществу:								
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	2026
Итого:		0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	
Всего по		0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	2026
загрязняющему веществу:								
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2026
Итого:		0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2026
**0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 2	0051	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 3	0053	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 4	0054	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 5	0055	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 6	0056	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Спутник 10	0001	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 10	0967	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 12	0002	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 12	0968	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 13	0057	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2026
Спутник 13	0980	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 14	0011	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
Спутник 14	0969	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник М-01	0010	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2026
ГУ-1	0035	0.000835546	0.026313674	0.000835546	0.026313674	0.000835546	0.026313674	2026
ГУ-1	0048	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0049	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0524	0.153146	4.823	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
ГУ-1	0574	0.153146	4.823	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0982	0.000625972	0.019731618	0.000625972	0.019731618	0.000625972	0.019731618	2026
ППН	0318	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Полигон	0005	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2026
Полигон	0006	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2026
Полигон	0007	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2026
УПГВ	0008	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
УПГВ	0009	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
Вахтовый полигон	1035	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2026
Итого:		1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	2026
**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 2	1011	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 3	1012	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 4	1013	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 5	1014	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 6	1015	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 10	1016	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 12	1017	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 13	1018	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 14	1019	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник М-01	1020	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	0171	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2026
ГУ-1	0172	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2026
ГУ-1	0643	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2026
ГУ-1	0644	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2026
ГУ-1	1000	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ГУ-1	1001	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
ГУ-1	1002	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2026

# **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

ГУ-1	1003	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2026
ГУ-1	1021	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1022	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1023	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1024	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1025	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1026	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1027	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1028	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ППН	0132	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ППН	1006	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ППН	1031	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ППН	1032	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
УПГВ	1007	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
УПГВ	1008	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

УПГВ	1033	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Вахтовый полигон	1009	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Итого:		6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	6085							2026
Спутник 1	6207							2026
Спутник 2	6097							2026
Спутник 2	6216							2026
Спутник 3	6047							2026
Спутник 3	6227							2026
Спутник 4	6086							2026
Спутник 4	6208							2026
Спутник 5	6075							2026
Спутник 5	6228							2026
Спутник 6	6076							2026
Спутник 6	6607							2026
Спутник 10	6233							2026
Спутник 10	6234							2026
Спутник 12	6235							2026
Спутник 12	6236							2026
Спутник 13	6077							2026
Спутник 13	6230							2026
Спутник 14	6237							2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 14	6238						2026
Спутник М-01	6088						2026
Спутник М-01	6210						2026
ГУ-1	6002						2026
ГУ-1	6078						2026
ГУ-1	6087						2026
ГУ-1	6117						2026
ГУ-1	6118						2026
ГУ-1	6119						2026
ГУ-1	6120						2026
ГУ-1	6121						2026
ГУ-1	6209						2026
ГУ-1	6231						2026
ГУ-1	6241						2026
ГУ-1	6378						2026
ГУ-1	6609						2026
ГУ-1	6644						2026
ППН	6239						2026
ППН	6240						2026
УПГВ	6102						2026
УПГВ	6218						2026
УПГВ	6223						2026
УПГВ	6232						2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого:								
Всего по загрязняющему веществу:		6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 2	1011	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 3	1012	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 4	1013	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 5	1014	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 6	1015	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 10	1016	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 12	1017	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 13	1018	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 14	1019	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник М-01	1020	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	0171	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2026
ГУ-1	0172	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2026
ГУ-1	0643	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2026
ГУ-1	0644	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2026
ГУ-1	1000	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026

# **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

ГУ-1	1001	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
ГУ-1	1002	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2026
ГУ-1	1003	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2026
ГУ-1	1021	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1022	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1023	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1024	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1025	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1026	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1027	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1028	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ППН	0132	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
ППН	1006	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
ППН	1031	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ППН	1032	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

УПГВ	1007	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
УПГВ	1008	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
УПГВ	1033	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Вахтовый полигон	1009	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
Итого:		2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	
Всего по		2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	2.344088066	14.602021110 <sub>4</sub>	2026
загрязняющему								
веществу:								
**0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 2	1011	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 3	1012	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 4	1013	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 5	1014	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 6	1015	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 10	1016	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 12	1017	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 13	1018	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 14	1019	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник М-01	1020	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026

# **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

ГУ-1	0171	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2026
ГУ-1	0172	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2026
ГУ-1	0643	0.000032326 4	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2026
ГУ-1	0644	0.000032326 4	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2026
ГУ-1	1000	0.000032326 4	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ГУ-1	1001	0.000032326 4	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
ГУ-1	1002	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2026
ГУ-1	1003	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2026
ГУ-1	1021	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1022	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1023	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1024	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1025	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1026	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1027	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1028	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Газотурбинные (ГТУ)	1004	0.000032326 4	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.000032326 4	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0132	0.000032326 4	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ППН	1006	0.000032326 4	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ППН	1031	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ППН	1032	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
УПГВ	1007	0.000032326 4	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
УПГВ	1008	0.000032326 4	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
УПГВ	1033	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Вахтовый полигон	1009	0.000032326 4	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
Итого:		0.030612332 4	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	
Всего по		0.030612332 4	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	2026
загрязняющему								
веществу:								
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 2	1011	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 3	1012	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 4	1013	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 5	1014	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 6	1015	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 10	1016	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 12	1017	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 13	1018	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник 14	1019	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Спутник М-01	1020	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
ГУ-1	0171	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2026
ГУ-1	0172	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2026
ГУ-1	0643	0.000010159 7	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2026
ГУ-1	0644	0.000010159	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1000	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ГУ-1	1001	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
ГУ-1	1002	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2026
ГУ-1	1003	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2026
ГУ-1	1021	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1022	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1023	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1024	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1025	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1026	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1027	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1028	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Газотурбинные (ГТУ)	1004	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0132	0.000010159 7	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ППН	1006	0.000010159 7	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ППН	1031	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
ППН	1032	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
УПГВ	1007	0.000010159 7	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
УПГВ	1008	0.000010159 7	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
УПГВ	1033	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	0.000243833	0.0000002620 2	2026
Вахтовый полигон	1009	0.000010159 7	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
Итого:		0.009620498 7	0.0599336694 8	0.0096204987	0.0599336694 8	0.0096204987	0.0599336694 8	
Всего по		0.009620498 7	0.0599336694 8	0.0096204987	0.0599336694 8	0.0096204987	0.0599336694 8	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

загрязняющему веществу:								
**0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 2	1011	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 3	1012	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 4	1013	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 5	1014	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 6	1015	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 10	1016	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 12	1017	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 13	1018	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник 14	1019	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Спутник М-01	1020	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	0171	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	0172	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2026
ГУ-1	0643	0.000020319 4	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2026
ГУ-1	0644	0.000020319 4	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2026
ГУ-1	1000	0.000020319 4	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ГУ-1	1001	0.000020319 4	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
ГУ-1	1002	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2026
ГУ-1	1003	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2026
ГУ-1	1021	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1022	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1023	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1024	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1025	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1026	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1027	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ГУ-1	1028	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Газотурбинные (ГТУ)	1004	0.000020319	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.000020319 4	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
слесарная, мастерская ППН	0132	0.000020319 4	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ППН	1006	0.000020319 4	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ППН	1031	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
ППН	1032	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
УПГВ	1007	0.000020319 4	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
УПГВ	1008	0.000020319 4	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
УПГВ	1033	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	0.000487667	0.0000005240 4	2026
Вахтовый полигон	1009	0.000020319 4	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого:		0.019243021 4	0.1198673369 6	0.0192430214	0.1198673369 6	0.0192430214	0.1198673369 6	
Всего по загрязняющему веществу:		0.019243021 4	0.1198673369 6	0.0192430214	0.1198673369 6	0.0192430214	0.1198673369 6	2026
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.000002536 11	0.000000036	0.0000025361 1	0.000000036	0.0000025361 1	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.000002536 11	0.000000036	0.0000025361 1	0.000000036	0.0000025361 1	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.000003055 56	0.000000036	0.0000030555 6	0.000000036	0.0000030555 6	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.000002536 11	0.0000000225	0.0000025361 1	0.0000000225	0.0000025361 1	0.0000000225	2026
Вахтовый полигон	0970	0.000002536 11	0.0000000225	0.0000025361 1	0.0000000225	0.0000025361 1	0.0000000225	2026
Передвижной	0971	0.00000005	0.0000000275	0.00000005	0.0000000275	0.00000005	0.0000000275	2026
Передвижной	0972	0.000000052 36	0.000000011	0.0000000523 6	0.000000011	0.0000000523 6	0.000000011	2026
Итого:		0.000013752 36	0.0000001915	0.0000137523 6	0.0000001915	0.0000137523 6	0.0000001915	



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.000013752 36	0.000001915	0.0000137523 6	0.000001915	0.0000137523 6	0.000001915	2026
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	1200	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
Итого:		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	
Всего по загрязняющему веществу:		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	2026
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2026
Вахтовый полигон	0970	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2026
Передвижной	0971	0.005	0.0025	0.005	0.0025	0.005	0.0025	2026
Передвижной	0972	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	2026
КРС (ремонт скв)	1200	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
Итого:		1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	
Всего по загрязняющему веществу:		1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	2026
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	2026
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2026

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Вахтовый полигон	0970	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2026
Передвижной	0971	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	2026
Передвижной	0972	0.0145	0.03	0.0145	0.03	0.0145	0.03	2026
КРС (ремонт скв)	1200	6.144	1.548	6.144	1.548	6.144	1.548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	6.765	2.436	6.765	2.436	6.765	2.436	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2026
КРС (ремонт скв)	1206	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	2026
Итого:		16.19207333 2	4.577716	16.192073332	4.577716	16.192073332	4.577716	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Полигон	6017	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2026
Полигон	6018	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2026
Полигон	6019	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2026
Полигон	6020	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2026
Полигон	6021	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2026
Полигон	6025	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2026
Итого:		0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	
Всего по		16.45047333 2	6.866916	16.450473332	6.866916	16.450473332	6.866916	2026
загрязняющему веществу:								
**2902, Взвешенные частицы (116)								

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	
Всего по		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2026
загрязняющему								
веществу:								
**2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
Полигон	6022	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	2026
Полигон	6023	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	2026
Полигон	6024	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	2026
Итого:		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	
Всего по		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	2026
загрязняющему								
веществу:								
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2026
Итого:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2026
Всего по объекту:		181.9985846 39	521.43556037 4	181.99858463 9	521.43556037 4	181.99858463 9	521.43556037 4	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		181.6323182 06	516.46876246 8	181.63231820 6	516.46876246 8	181.63231820 6	516.46876246 8	
Итого по неорганизованным источникам:		0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	

#### **4.5. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ**

Проектом предусмотрен ряд организационных, технологических, мероприятий, снижающих воздействие на окружающую среду.

Так как разработан проект НДВ в нем не рассматривались вопросы влияния на подземные и поверхностные воды и процесс образования, сбора, хранения и утилизации отходов производства и потребления.

Воздействие на воздушный бассейн будет оказываться практически при проведении всех операций, связанных с выбросами от факельных установок, печей подогрева нефти, ГТУ, при наливе нефти в резервуары хранения и в накопительные.

Проектом предлагается выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- проведение контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану-графику контроля проекта НДВ,
- проведение контроля качества атмосферного воздуха на границе условной санитарно-защитной зоны,
- ведение контроля за технологическими процессами сжигания газа на факельных установках и печах подогрева нефти, ГТУ;
- проведение сжигания газа на факелах в определенные проектными решениями сроки;
- не допускать возникновения аварийных ситуаций в процессе сжигания газа, для исключения сверхнормативных выбросов;
- для исключения сверхнормативных выбросов в атмосферу не допускать проливов нефти на почву при ее наливе в резервуары хранения и сливе в накопительные.

Измерения показателей загрязненности атмосферного воздуха могут проводиться как экологической службой самого предприятия, так и сторонней организацией на договорной основе с аккредитованными лабораториями. Для замеров должны использоваться приборы, поверенные органами государственной метрологической службы.

В случае возникновения аварийной ситуации или фонтанирования скважины контроль источников выбросов и состояния воздушного бассейна должен проводиться газоспасательной службой или противифонтанной военизированной службой.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов НДВ показан в Приложении 5.

##### **4.5.1. Экономическая эффективность предлагаемых мероприятий по достижению нормативов НДВ**

Эколого-экономическая эффективность проекта – показатель, характеризующий соотношение общих экономических выгод и потерь от проекта, включая внешние экологические эффекты и связанные с ними социальные и экономические последствия, затрагивающие интересы населения и будущих поколений в результате реализации данного проекта.

#### **4.6. Обоснование санитарно-защитной зоны**

Согласно Приложению 2 Раздел 1 пункт 1 подпункт 3 Экологического Кодекса РК разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к I категории.

По санитарным требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный Приказом и . о .Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2 объекты по добыче нефти, газа и операций с ними относятся к I классу опасности с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) не менее 1000 метров.

## **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

Предприятие является действующим, с ранее установленной санитарно-защитной зоной. Данный проект не предусматривает пересмотр СЗЗ.

Достаточность ширины СЗЗ подтверждена расчетами уровней загрязнения в соответствии с действующими указаниями по расчету рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий.

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

### РАЗДЕЛ 5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ

С 01 января 2020г. доступен прогноз о неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) на ближайшие сутки по 21 населенному пункту Казахстана, передает [Zakon.kz](http://Zakon.kz) со ссылкой на РГП "Казгидромет".

НМУ представляют собой сочетание краткосрочных метеорологических факторов (штиль, слабый ветер, туман, инверсия), которые способствуют накоплению вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха. При возникновении НМУ возможно ухудшение качества атмосферного воздуха в населенных пунктах.

Одним из важнейших факторов, определяющих формирование уровня загрязнения, является прогноз синоптической ситуации (ветер, осадки, влажность, температура воздуха).

Список населенных пунктов, в которых ведется прогнозирование НМУ:

Астана,	Атырау,	Ақсай,
Алматы,	Ақтау,	Балхаш,
Ақтобе,	Ақсу,	Экибастуз,
Жанаозен,	Караганда,	Қызылорда,
Павлодар,	Петропавловск,	Риддер,
Тараз,	Темиртау,	Усть-Каменогорск,
Уральск,	Шымкент,	п. Новая Бухтарм

В соответствии с РД 53.04.52-85, мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета прогнозируются НМУ.

Для г. Кызылорда и области РГП «Казгидромет» не предусматривает возможность установления периодов НМУ, поэтому дополнительные мероприятия в периоды НМУ для предприятия не разрабатываются.



## **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

### **РАЗДЕЛ 6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДВ**

После установления нормативов НДВ для источников вредных выбросов в атмосферу необходимо организовать систему контроля над соблюдением НДВ.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

В таблице 3.9. приведено расчет категории источников, подлежащих контролю. Контроль на источниках выбросов необходимо осуществлять в соответствии с планом-графиком, представленным в таблице 3.10.

План-график контроля на границе СЗЗ приведен в табл. 3.10.

Инструментальному контролю подлежат печи, замеры на которых производятся выборочно с учетом однотипности печей. Выбросы из организованных источников – резервуары, наливные эстакады допустимо контролировать расчетным путем. Режим производственного экологического мониторинга (планового контроля) на источниках выброса рекомендуется принять – один раз в квартал.

Выбросы из неорганизованных источников контролируются расчетным путем по соответствующим методикам.

Контроль величин выбросов и качества атмосферного воздуха осуществляется сторонней организацией.

Контроль на контрольных точках, предусмотренных Программой производственного экологического контроля, должен проводиться по РД 52.04.186-89. Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять – один раз в квартал.

Замеры проводятся передвижной лабораторией с использованием газоанализаторов производства России, г.Санкт-Петербург. Это газоанализаторы Р-310, С-100, «Каскад», «ГАНГ-4» со степень чувствительности от 3 мкг/м<sup>3</sup>, что позволяет определять приземные концентрации оксидов азота, диоксида серы и оксида углерода с достаточной степенью достоверности.

Ответственность за организацию контроля за соблюдением нормативов НДВ и своевременную отчетность возлагается на руководителя предприятия.

План природоохранных мероприятий предусматривает проведение производственного мониторинга в рамках программы производственного экологического контроля и плана - графика контроля, предлагаемого настоящим проектом.

П л а н   -   г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

N  источ-  ника	Производство,  цех, участок.	Контролируемое  вещество	Периодичност ь  контроля	Норматив допустимых  выбросов		Кем  осуществляе т  ся контроль	Методик а  проведе -  ния  контрол я
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Спутник 10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.073657	198.536388	Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011969265	32.2621698	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.000053556	0.1443558	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		(516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.0427308	115.177358	организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0002	Спутник 12	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0427308	115.177358	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.073657	198.536388	Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011969265	32.2621698	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.000053556	0.1443558	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.0427308	115.177358	организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0427308	115.177358	организация	0002
0003	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	1.549333333		Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.251766667		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.080694444		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.322777778		организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.221944444		организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000025361		организация	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.023055556	1	Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.553333333		организация	0002
0004	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	1.549333333		организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.251766667		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.080694444		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.322777778		организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.221944444		организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000025361	1	организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.023055556		Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.553333333		организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0005	Полигон	265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.010644	103.239573	Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0017296	16.7759457	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000148	0.14354995	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0118504	114.940834	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0118504	114.940834	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2040485	1098.80722	Сторонняя	0002
0006	Полигон	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0331578	178.555735	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.000026774	0.14417878	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0213625	115.037695	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0213625	115.037695	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0599725	484.430533	Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0097455	78.7197092	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.000017852	0.14420032	организация	0002
0007	Полигон	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт			организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0008	УПГВ	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.01424375	115.054523	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.01424375	115.054523	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.06700402	237.098443	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888153	38.5284961	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000407025	0.14402866	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032475417	114.91655	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475417	114.91655	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.06700402		Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888153		организация	0002
0009	УПГВ	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000407025		Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032475417		организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475417		Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.06700402		организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888153		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000407025		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032475417		Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475417		организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0010	Спутник М-01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0908565	219.991525	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0147642	35.7486683	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00005948	0.14401937	организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.047458333	114.911218	организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
0011	Спутник 14	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.047458333	114.911218	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.070043891	157.402002	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0113821	25.5777528	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006413	0.14411236	организация	0002
0035	ГУ-1	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт	0.0511667	114.981348	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0511667	114.981348	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.005013274		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.003342183		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.000004077		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0048	ГУ-1	(516)					
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000000347		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.033421828		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000835546		Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.0700439	169.597821	организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0113821	27.5595642	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.00006413	0.15527845	Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.0511667	123.890315	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
0049	ГУ-1	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0511667	123.890315	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.0700439	157.402022	организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0113821	25.5777528	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.00006413	0.14411236	Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.0511667	114.981348	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0050	Спутник 1	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0511667	114.981348	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
0051	Спутник 2	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
0053	Спутник 3	Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0054	Спутник 4	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
0055	Спутник 5	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00006412	0.14408989	Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.051166667	114.981274	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0700438	157.401798	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011382132	25.5778247	организация	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0056	Спутник 6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.073651	198.520216	организация	0002
0057	Спутник 13	4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011968	32.2587601	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000536	0.14447439	Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.042729	115.172507	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.042729	115.172507	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.090857	219.992736	организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.014764	35.748184	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000595	0.1440678	Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.047458	114.910412	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
0132	ППН	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.047458	114.910412	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000055416 7		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-	1 раз/кварт	0.002475278		Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0171	ГУ-1	С10					
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.0000101597		организация	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000499		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кварт	0.602324		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кварт	0.222775		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.002909		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.000914		Сторонняя	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			организация	0002
0172	ГУ-1	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.001829		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000499		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кварт	0.602324		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кварт	0.222775		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.002909		Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0180	Вахтовый полигон	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000914		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.001829		организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.549333333		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.251766667		Сторонняя	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.080694444		организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.322777778		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1.21944444		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000025361		Сторонняя	0002
				1			
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.023055556		организация	0002
0318	ППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.553333333		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.073651	198.520216	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.011968	32.2587601	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000536	0.14447439	организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0524	ГУ-1	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.042729	115.172507	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.042729	115.172507	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.231096	173.495495	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.037553	28.1929429	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.000192	0.14414414	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.231096	173.495495	Сторонняя	0002
0574	ГУ-1	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.037553	28.1929429	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.000192	0.14414414	Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.231096	173.495495	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.037553	28.1929429	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.000192	0.14414414	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.153146	114.974474	организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0575	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.457794864		Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0744		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.898152129		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.202538061		Сторонняя	0002
0576	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.457794864		организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0744		Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.898152129		организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.202538061		организация	0002
0577	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.457794864		Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0744		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.898152129		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0643	ГУ-1	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.202538061		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		Сторонняя	0002
0644	ГУ-1	(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0966	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Железо (II, III) оксиды (дижелезо	1 раз/кварт	0.00275		организация	0002
		триоксид, Железа оксид) /в пересчете	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		на железо/ (274)	1 раз/кварт			организация	0002
		Марганец и его соединения /в	1 раз/кварт	0.000305556		Сторонняя	0002
		пересчете на марганца (IV) оксид/ (	1 раз/кварт			организация	0002
		327)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Фтористые газообразные соединения /в	1 раз/кварт	0.000111111		организация	0002
		пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.00126		организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.067002	237.091295	Сторонняя	0002
0967	Спутник 10	4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888	38.5279547	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000407	0.14401982	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		(516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
0968	Спутник 12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.067002	237.091295	Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888	38.5279547	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000407	0.14401982	организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0969	Спутник 14	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.067002	237.091295	организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888	38.5279547	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000407	0.14401982	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.549333333		Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.251766667		организация	0002
0970	Вахтовый полигон	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.080694444		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.322777778		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1.21944444		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0971	Передвижной	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000025361 1		Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.023055556		организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.553333333		Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			организация	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.32		Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.052		Сторонняя	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.020833333		организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.05		Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
0972	Передвижной	Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.258333333		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005		Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.005		организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.120833333		Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			организация	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.033188889		Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0980	Спутник 13	4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005393194		Сторонняя	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.002819444		организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.004430556		Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.029		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000005236		Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000604167		организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.0145		Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			организация	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.067002	237.091295	Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.010888	38.5279547	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000407	0.14401982	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0981	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.032475	114.915074	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.866666667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.303333333		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.097222222		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.388888889		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	1.472222222		организация	0002
0982	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000305556		организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.027777778		Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.666666667		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.003755828		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1000	ГУ-1	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.002503886	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000030547	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000000026	организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.025038856	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000625972	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000055416 7	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.006692486	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6- C10	1 раз/кварт	0.002475278	Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597	организация	0002
1001	ГУ-1		1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000055416 7	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.006692486	организация	0002
			1 раз/кварт		Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		Сторонняя	0002
1002	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00049875		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.60232375		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.222775		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.002909375		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000914375		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00182875		организация	0002
1003	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00049875		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.60232375		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.222775		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1004	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская	Бензол (64)	1 раз/кварт	0.002909375	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000914375	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00182875	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.006692486	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002475278	организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597	организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167	организация	0002
			1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.006692486	организация	0002
			1 раз/кварт		Сторонняя	0002
1005	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская					



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		организация	0002
1006	ППН	(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		Сторонняя	0002
1007	УПГВ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000554167		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1008	УПГВ	(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.0000101597		Сторонняя	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000055416 7		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.0000101597		организация	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194		организация	0002
1009	Вахтовый полигон	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000055416 7		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.006692486		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.002475278		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1010	Спутник 1	Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323264	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000101597	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203194	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	Сторонняя	0002
1011	Спутник 2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1012	Спутник 3	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
1013	Спутник 4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
1014	Спутник 5	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1015	Спутник 6	(1502*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667	Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	Сторонняя	0002
1016	Спутник 10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667	Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002

# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1017	Спутник 12	(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
1018	Спутник 13	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1019	Спутник 14	изомеров) (203)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
1020	Спутник М-01	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
1021	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1022	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667	организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667	Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт		организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
1023	ГУ-1	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-	1 раз/кварт	0.059406667	организация	0002



# ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1024	ГУ-1	С10					
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
1025	ГУ-1	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1026	ГУ-1	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	организация	0002
1027	ГУ-1		1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667	организация	0002
			1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667	организация	0002
			1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт		организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667	Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1028	ГУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
1029	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная, мастерская	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1030	Газотурбинные (ГТУ)  слесарная,  мастерская	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
1031	ППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1032	ППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		Сторонняя	0002
1033	УПГВ	(1502*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133		Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.160619667		организация	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.059406667		организация	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000775833		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000243833		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000487667		Сторонняя	0002
1035	Вахтовый полигон	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.267803		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.043518		организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1200	КРС (ремонт скв)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.0000814		Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.064925		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.064925		Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	15.36		организация	0002
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	19.95		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	2.559		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	5.118		организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	12.81		организация	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1 раз/кварт	0.6144		организация	0002
		Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.6144		организация	0002
1201	КРС (ремонт скв)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	6.144		Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			организация	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	16.92		Сторонняя	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1202	КРС (ремонт скв)	4)	1 раз/кварт		организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	21.99	Сторонняя	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	2.82	организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	5.64	Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	14.1	Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		организация	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1 раз/кварт	0.6765	Сторонняя	0002
		Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт		организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.6765	Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	6.765	организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт		организация	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.33	организация	0002
		4)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.429	организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.055	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.11	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Сторонняя	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.275	организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1203	КРС (ремонт скв)	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1 раз/кварт	0.0132		организация	0002
		Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0132		организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.132		Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			организация	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.33		Сторонняя	0002
		4)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.429		Сторонняя	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.055		организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.11		Сторонняя	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт			организация	0002
		(516)					
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.275		Сторонняя	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			организация	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1 раз/кварт	0.0132		Сторонняя	0002
		Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт			организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0132		Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.132		организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			Сторонняя	0002



## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1204	КРС (ремонт скв)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1491		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.01938		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.012225		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.2874		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
1205	КРС (ремонт скв)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.6798		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.11928		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.01938		организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.012225		Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.2874		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
1206	КРС (ремонт скв)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.6798		организация	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000105		организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт	0.00374		Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт			Сторонняя организация	0002 0002
6002	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт 1 раз/кварт			Сторонняя организация	0001 0001
6017	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0562		Сторонняя организация Сторонняя организация	0001 0001 0001 0001
6018	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0562		Сторонняя организация Сторонняя организация	0001 0001 0001 0001
6019	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0657		Сторонняя организация Сторонняя организация	0001 0001 0001 0001
6020	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0073		Сторонняя организация Сторонняя организация	0001 0001 0001 0001
6021	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0073		Сторонняя организация	0001 0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6022	Полигон	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.03248		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		диоксида кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6023	Полигон	Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/кварт	0.037333333		организация	0001
		диоксида кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
6024	Полигон	Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/кварт	0.029232		Сторонняя	0001
		диоксида кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6025	Полигон	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0657		организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6047	Спутник 3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6075	Спутник 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6076	Спутник 6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6077	Спутник 13	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6078	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6085	Спутник 1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6086	Спутник 4	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6087	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6088	Спутник М-01	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6097	Спутник 2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6100	КРС (ремонт скв)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	1 раз/кварт	0.00297		организация	0001
		триоксид, Железа оксид) /в пересчете	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		на железо/ (274)	1 раз/кварт			организация	0001
		Марганец и его соединения /в	1 раз/кварт	0.0002556		Сторонняя	0001
		пересчете на марганца (IV) оксид/ (	1 раз/кварт			организация	0001
		327)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.000333		организация	0001
		4)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0000542		организация	0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.003694		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.0002083		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	1 раз/кварт	0.000917		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		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	0.000389		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
6102	УПГВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6117	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6118	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6119	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6120	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6121	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6207	Спутник 1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6208	Спутник 4	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6209	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6210	Спутник М-01	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6216	Спутник 2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6218	УПГВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6223	УПГВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6227	Спутник 3	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6228	Спутник 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6230	Спутник 13	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6231	ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6232	УПГВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6233	Спутник 10	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6234	Спутник 10	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6235	Спутник 12	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6236	Спутник 12	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6237	Спутник 14	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6238	Спутник 14	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6239	ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			организация	0001

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6240	ППН	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
6241	ГУ-1	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
6378	ГУ-1	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
6607	Спутник 6	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
6609	ГУ-1	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
6644	ГУ-1	(1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001

### ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.



## **РАЗДЕЛ 7. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**

Наилучшие доступные технологии – используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и снижение оборудования, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на уровень негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Под наилучшими доступными технологиями понимаются технологии и организационные мероприятия, которые позволяют свести к минимуму воздействие на окружающую среду, в целом, и осуществление которых не требует затрат.

Понятие технология – включает в себя как саму используемую технологию, так и ее разработку, строительство, введение в эксплуатацию, работу и вывод из эксплуатации.

Технологии являются доступными, если они разработаны в масштабе, необходимом для реализации в соответствующих промышленных секторах, с экономическими приемлемыми условиями, на основе выгод и затрат, приемлемого для предприятия.

Технология являются наилучшими, если они наиболее эффективны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды, в целом осуществлялись с учетом мероприятий по обеспечению безопасности производства на охране окружающей среды.

На месторождении используются современные технологии добычи нефти и газа, соответствующие передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом. Все технологические процессы добычи нефти и газа автоматизированы, все параметры, связанные с работой оборудования, контролируются в автоматическом режиме.

В качестве топлива для горелок печей подогрева нефти, для выработки электроэнергии на ГТУ, а также факельной установке ГУ используется добытый на месторождении нефтяной газ.

В резервуарах с плавающей крышей используются высокоэффективные уплотнители. На шлангах используются самоуплотняющиеся соединительные муфты.

Установлены приборы для предупреждения переполнения емкостей и аварийные датчики уровня, работающие независимо от измерительной системы резервуаров.

## **ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

### **РАЗДЕЛ 8. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ**

Производственная деятельность ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды. Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» является охрана окружающей среды. Для решения поставленной задачи компанией предусмотрена разработка проекта Программы производственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля на территории ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» содержит:

- обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического мониторинга;
- период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений; методы проведения производственного экологического мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений;
- методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- механизмы обеспечения качества инструментальных измерений; протокол действий в нештатных ситуациях;
- организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Цели производственного экологического контроля на м/р ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»: получение информации для принятия решений в отношении экологической политики

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ», целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»;

информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;

повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

учет экологических рисков.

Сроки реализации программы производственного экологического контроля: 2024-2025 гг. Ожидаемые результаты. Реализация Программы производственного экологического контроля позволит смягчить негативное воздействие на ОС, ликвидировать очаги антропогенных нарушений и обеспечить рациональное использование природных ресурсов. Программа должна стать основой для разработки документов природоохранного направления, выполнения комплекса мероприятий по дальнейшему снижению эмиссий в окружающую среду (выбросов, сбросов загрязняющих веществ и размещения отходов производства и потребления) и улучшению качества ОС.

## ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Контроль за реализацией программы. Отдел ООС ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Производственный экологический мониторинг воздушного бассейна на территории месторождений ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» включает в себя два основных направления деятельности:

Мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять на существующем уровне – один раз в квартал.

При проведении обследования будут фиксироваться метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление.

На постах будут контролироваться следующие вещества: азота оксиды, окись углерода, серы диоксид, углеводороды, углерод, сероводород.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке с не пылящим покрытием (твердом грунте), а также в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

До проведения обследования состояния атмосферного воздуха месторождений ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» должны быть выяснены производственные условия, при которых осуществляются наблюдения: в каком режиме работает предприятие (буровые работы, мощность дизельгенераторов, печей и т.д.), наличие залповых или аварийных выбросов и т.д.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на месторождении ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» следует проводить с помощью передвижных экологических лабораторий (ПЭЛ), оснащенных газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеопараметров, параметров вредных физических воздействий на атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха, а также средствами сбора и доставки проб воздуха в стационарную лабораторию.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс Республики Казахстан;
- ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
- Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С.-П., 2005.
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021г. №63;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;
- Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п);
- «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г №ҚР ДСМ-2;
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
- п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах; Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
- "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г.
- "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

# **ПРИЛОЖЕНИЯ**

Приложение 5

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ на 2026 год

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			До реализации мероприятий		После реализации мероприятий		Начало	Окончание	Капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Профилактика технологического оборудования	Углеводороды	Перечень ИЗА (ЗРА и ФС) показан в планграфике	0,4839	15,2466	-	-	январь	декабрь	100 тыс. тенге	Предотвращение выбросов вредных веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений.
<b>В целом по предприятию в результате всех мероприятий</b>			<b>0,4839</b>	<b>15,2466</b>	-	-			<b>100 тыс. тенге</b>	-

Перечень  
источников загрязнения атмосферы,  
мероприятия по снижению выбросов углеводородов от которых, включены в план технических мероприятий

Место нахождения	Скважины ФС и ЗРА обвязки		Дрен.емкости (м3) ФС и ЗРА обвязки		Сепаратор (название) ФС и ЗРА обвязки	
	№ИЗА	Масса выбросов	№ИЗА	Масса выбросов	№ИЗА	Масса выбросов
СП-1	6085	0,0147г/с, 0,4633т/г	6207	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-2	6097	0,0147г/с, 0,4633т/г	6216	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-3	6047	0,0147г/с, 0,4633т/г	6227	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-4	6086	0,0147г/с, 0,4633т/г	6208	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-5	6075	0,0147г/с, 0,4633т/г	6228	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-6	6076	0,0147г/с, 0,4633т/г	6607	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-10	6233	0,0147г/с, 0,4633т/г	6234	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-12	6235	0,0147г/с, 0,4633т/г	6236	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-13	6077	0,0147г/с, 0,4633т/г	6230	0,0093г/с,0,2933т/г		
СП-14	6237	0,0147г/с, 0,4633т/г	6238	0,0093г/с,0,2933т/г		
ГУ-1	6002	0,0147г/с, 0,4633т/г	6644	0,0093г/с,0,2933т/г	6118	0,0093г/с,0,2933т/г
ГУ-1	6078	0,0147г/с, 0,4633т/г	6231	0,0093г/с,0,2933т/г	6119	0,0093г/с,0,2933т/г
ГУ-1	6087	0,0147г/с, 0,4633т/г	6209	0,0093г/с,0,2933т/г	6120	0,0093г/с,0,2933т/г
ГУ-1	6378	0,0147г/с, 0,4633т/г	6609	0,0093г/с,0,2933т/г	6121	0,0093г/с,0,2933т/г
М-01	6088	0,0147г/с, 0,4633т/г	6210	0,0093г/с,0,2933т/г		
УПГВ	6102	0,0147г/с, 0,4633т/г	6218	0,0093г/с,0,2933т/г		
УПГВ	6223	0,0147г/с, 0,4633т/г	6232	0,0093г/с,0,2933т/г		
ППН	6239	0,0147г/с, 0,4633т/г	6240	0,0093г/с,0,2933т/г		
ГУ-1(2шт)			6241	0,0054г/с,0,1613т/г	6117	0,0093г/с,0,2933т/г
<b>ИТОГО</b>		<b>0,2646 г/с, 8,3394 т/г</b>		<b>0,1728 г/с, 5,4407 т/г</b>		<b>0,0465 г/с, 1,4665 т/г</b>



## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

**08.04.2019 года**

**02468P**

**Выдана**

**ИП ЭКО-ОРДА**

120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А.,  
г.Кызылорда, МИКРОРАЙОН Сырдария, дом № 20., 39,  
ИИН: 820105301634

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

**на занятие**

**Выдача лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Особые условия**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

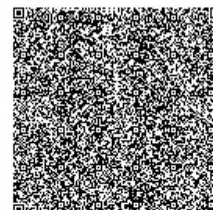
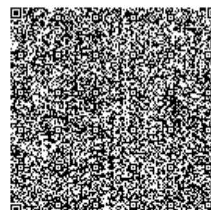
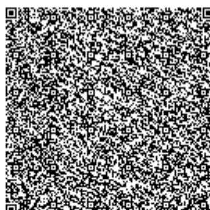
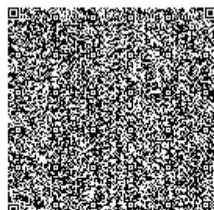
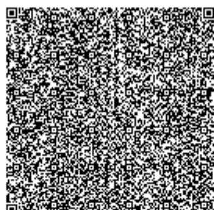
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи**

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

**г.Астана**







## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02468Р

Дата выдачи лицензии 08.04.2019 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

ИП ЭКО-ОРДА

ИИН: 820105301634

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

г.Кызылорда мкр.Сырдария дом 20 кв 39

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьёй 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

001

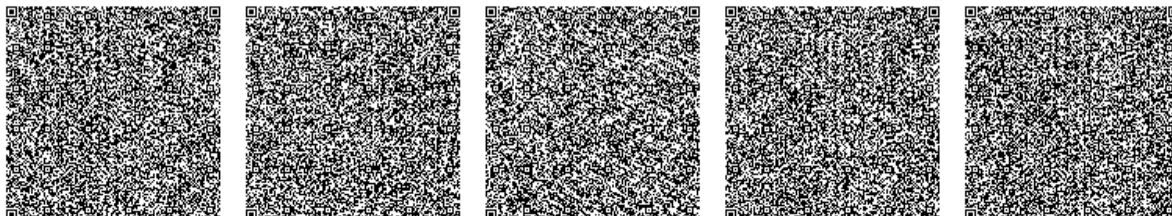
### Срок действия

### Дата выдачи приложения

08.04.2019

### Место выдачи

г.Астана



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен мынаы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.



**Исходные данные**  
**для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в**  
**атмосферу для месторождения Западный Тuzколь контрактной территории №4671**  
**ТОО «Тузкольмунайгаз Оперейтинг» на 2026 год.**

Наименование объекта: нефтедобывающее месторождение Западный Тuzколь контрактная территория № 4671.

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначено оператором в сфере недропользования по контракту № 1057 от 11 декабря 2002 года на разведку углеводородного сырья и контракту на добычу углеводородов на месторождении Западный Тuzколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории №4671 является ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

В связи с введением 29 июня 2018 года в действие Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 г. № 125-VI, в соответствии с пунктом 2 статьи 49 которого Оператором по контракту на недропользование не может быть назначено лицо, являющееся недропользователем по соответствующему контракту, в соответствии с Соглашением об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенным между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПККР» и на основании уведомления Министерства энергетики РК исх. №31/КО от 14.01.2019г.

**Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тuzколь на 2026 год является:**

- утвержденная «Программа развития переработки сырого газа месторождения Западный Тuzколь на период 2025–2027 годы» (с технологическими показателями на 2026 год);
- Протокол №11/5 от 25.07.2025г. РГ по рассмотрению ПРПСГ МЭ РК;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах №KZ47VPC00023857 от 18.09.2024г. в объеме – 0,077 млн м3, период действия разрешения: с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.

Месторождение Западный Тuzколь входит в состав Контрактной территории №4671, на основании которой осуществляется добыча углеводородного сырья в пределах блоков, расположенных в Сырдарьинском районе, Кызылординской области.

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км).

В настоящее время КТ 4671 находится на стадии полномасштабной промышленной разработки, разведочные работы окончены.

В результате производственной деятельности ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» формируются следующие категории сточных вод:

- **хозяйственно-бытовые сточные воды** от вахтового поселка, и объектов месторождения - замерных, групповых установок и др.
- **производственные стоки**
  - буровые сточные воды при бурении скважин;
  - при водоподготовке от промывки фильтров установки обратного осмоса;

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение и теплоснабжение обеспечивается от ГТУ-5,5 кВт (3 ед.), также резервными автономными электростанциями, работающими на дизтопливе. С конца 2019 года введена в эксплуатацию газотурбинные установки ГТУ-5,5 кВт (3ед.), который является основным источником электроснабжения на м/р Западный Тuzколь.

Питание, обслуживание, проживание и прочее условие для жизнедеятельности рабочего персонала предусматривается на территории существующего вахтового поселка месторождения Западный Тuzколь.



Для нефтяников месторождения Западный Тuzколь построено общежития на 50 мест каждое (второй этап расширения – жилой комплекс общежития на 50 мест -3 шт.- 2019 г. и 5 шт. - 2020 г.) и столовая на 75 мест – все помещения контейнерного типа заводского изготовления. В общежитии — одно - и двухместные комнаты. В общежитии созданы комфортные условия для работников — есть душевые, санузлы. В каждой комнате общежитий установлены кондиционеры.

Здание столовой контейнерного типа, заводской подготовки, в составе: обеденный зал с раздаточной, вестибюли с гардеробом, производственные цеха, кладовые, комната для персонала, технические помещения. Мебель и оборудование для столовой полной заводской поставки.

*Медпункт* – в помещении контейнерного типа.

Для противопожарной защиты объектов предусмотрены стационарная система автоматического пенного пожаротушения, стационарная установка охлаждения, пожарные гидранты, установленные на кольцевых сетях подземного раствор провода и противопожарного водопровода высокого давления. Водоснабжение систем осуществляется от двух проектируемых резервуаров противопожарного запаса воды объемом на 500 м<sup>3</sup>. Подача воды на охлаждение резервуаров нефти осуществляется от сети противопожарного водопровода высокого давления через горизонтальные секционные кольца орошения, размещенные в верхнем поясе стенок резервуара.

*Режим работы и численность персонала.* На месторождении Западный Тuzколь режим работы – 24 час/сутки, 365 дней/год.

*Водоснабжение* на территории месторождения Западный Тuzколь обеспечивается привозной водой: водоснабжение вахтового поселка выполняется от двух скважин – одна рабочая, одна резервная, с дебитом 11 л/сек каждая.

Для технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины 3182, расположенной на расстоянии 55 км на территории месторождения Западный Тuzколь. Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, Комитета по водным ресурсам, Министерства сельского хозяйства РК согласовало использование подземных вод для технических нужд в количестве 49 м<sup>3</sup>/сутки (письмом от 27.07.2012 г. № 24.07-02-11/49). Скважина оборудована насосом ЭЦВ 8-40-90. Вода скважины непригодна для питья, поэтому предусматривается станция водоподготовки питьевой воды (с 2019 г.). Станция водоподготовки контейнерного типа полной заводской готовности «под ключ», поставка «БМТ» РФ.

*Внутренний водопровод и канализация.*

Здания вахтового поселка оборудованы системами водопровода (холодной и горячей воды) и канализации. Сети канализации приняты из полиэтиленовых труб.

Наружные сети водоснабжения приняты из полиэтиленовых труб тип «питьевая» по ГОСТ 18599-01.

*Водоотведение.* Хозяйственно-бытовые стоки вахтового поселка по канализационному трубопроводу поступают в биопруды.

*Отопление* вахтового поселка электрическое.



Баланс газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь контрактной территории № 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на 2026 год:

№ п/п	Показатели	2026 год
1	Добыча нефти, тыс. тн	484,7
2	Добыча газа, млн. м3	30,3
3	Использование газа на печи подогрева нефти, млн м3	22,023
4	Отчуждение, млн. м3	0
5	Закачка газа, млн. м3	0
6	Использование газа для выработки электроэнергии, млн м3	3,200
7	Всего сжигание газа, млн м3, Vv	0,077
в том числе:		
7.1	сжигание по категории V 6, при пуско-наладке оборудования и исследовании скважин, млн м3	0,000
7.2	сжигание по категории V7, при эксплуатации оборудования, млн м3	0,066
7.3	сжигание по категории V8, при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования, млн м3	0,011
7.4	сжигание по категории V9, при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м3	0
8	Утилизация газа, %	99,75

Период	Месторождение	Добыча газа, млн. м3	Использование газа на собственные нужды, млн м3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м3					Объем газа на реализацию, млн м3	Утилизация газа, в %
				V6	V7	V8	V9	Vv		
2026	Западный Тузколь	30,300	30,223	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,0	99,75

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации контрактной территории №4671 на 2026 год являются:

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3
		X	Y	2026 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	750 000 м3, 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	750 000 м3, 8748ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 330 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	208 000 м3, 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	375 000 м3, 8748ч
0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	250 000 м3, 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000 м3, 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000 м3, 8748ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	833 000 м3, 8748ч



0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	898 000м3, 8748ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экспл) Факельная установка (при пусконаладке скв)	705339.6148	5073496.0704	44 000м3, 8748ч (при экс)
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	898 000м3, 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	898 000м3, 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	898 000м3, 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	898 000м3, 8748ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	898 000м3, 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	750 000м3, 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	898 000м3, 8748ч
0132	ППН, Накопительная емкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	750 000м3, 8748ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0574	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A- 5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	2 753 333м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B- 5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	2 753 333м3, 8760ч



0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	2 733 334 м3, 8760ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1, строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2, строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный пост	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1 станок
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	570 000 м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	570 000 м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	570 000 м3, 8748ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	570 000 м3, 8748ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл. при ППР)	5074111,8861	704901,0524	22 000 м3, 8760ч (при экс), 11 000 м3, 8748ч (при ППР)
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год
1006	ППН Накопительная ёмкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год
1007	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1008	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т

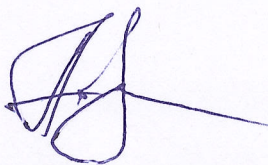


1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость V=8м3	708429.9528	5066874.2135	4 т
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=12,5м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009.0462	704948.6205	4 т
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772.6290	704966.8387	4 т
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т
1035 Раздел ООС «Строительств о котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ПНТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	544 000м3, 4176ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год
1205	КПРС, ППУА			10 т/год
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3
6100	Сварочные работы			10 кг/год
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	712727.0608	5067750.7159	
6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	712727.0608	5067750.7159	
6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожженного шлама и грунта - 2 ед	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового пастевода	712727.0608	5067750.7159	



**Согласовано:**

**Директор отдела экологии**

A stylized handwritten signature in blue ink, consisting of a large loop and a horizontal stroke extending to the right.

**Айтасов С.**

**Эколог**

A handwritten signature in blue ink, appearing as a cursive 'U' followed by a horizontal stroke.

**Шамшиева Р. Б.**



УТВЕРЖДАЮ  
 Председатель Правления  
 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕИТИНГ»  
 Н.С. Абдукаримов  
 \_\_\_\_\_ 202\_\_г

Заместитель  
 Председателя Правления  
 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕИТИНГ»  
 Чжан Бинь  
 \_\_\_\_\_ 202\_\_г

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ  
 ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
 на 2026 год  
 Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-р ы	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименовани е выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества  (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и  наименовани е	Количество загрязняющег о вещества, отходящего  от источника  выделения,  т/год
					в	за			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Спутник      1	0050	0050 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты сгорания	Площадка 1		Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.2058782
					24	8748	диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.3584552
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.0020196
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
	1010	1010 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.6113816
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Метан (727*)	0410(727*)	1.6113816
							Сероводород (	0333(518)	0.0000001429
							Дитигросульфид) (518)		2

						Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0001726
--	--	--	--	--	--	---------------------	--------------	-----------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(002) Спутник 2	6085	6085 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620 0.0000005240
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	2
							предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	4
							предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 0410(727*) 0333(518)	2.2058782 0.3584552 0.0020196 1.6113816 1.6113816 0.0000001429
	1011	1011 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты сгорания	24	8748	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620

(003) Спутник							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240 4
	6097	6097 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	6216	6216 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	0053	0053 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты	24	8748	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.2058782

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
3				сгорания			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) ( 584) Метан (727*) Сероводород (	0304(6) 0330(516) 0337(584) 0410(727*) 0333(518)	0.3584552 0.0020196 1.6113816 1.6113816 0.0000001429
	1012	1012 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620 0.0000005240
	6047	6047 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	6227	6227 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	
(004) Спутник	0054	0054 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты	24	8748	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.2058782
4				сгорания			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0304(6) 0330(516) 0337(584)	0.3584552 0.0020196 1.6113816

	1013	1013 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0410 (727*) 0333 (518)	1.6113816 0.0000001429 2
--	------	------------	----------------------	----------	----	------	--	---------------------------	--------------------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(005) Спутник 5	6086	6086 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000002620 2
	6208	6208 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240 4
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.2058782
	0055	0055 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты сгорания	24	8748	диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.3584552
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0020196
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.6113816
	1014	1014 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Метан (727*)	0410(727*)	1.6113816
							Сероводород (	0333(518)	0.0000001429 2
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000002620 2

							м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240 4
	6075	6075 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	
	6228	6228 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*)	
							предельных C1-C5 (1502*)		



1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(006) Спутник	0056	0056 01	Печь ПП-0,63А	Продукты	24	8748	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.3195
6				сгорания			диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.3769
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.0017
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.3457
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
	1015	1015 01	Дренажная	Хранение	24	8760	Метан (727*)	0410(727*)	1.3457
			емкость				Сероводород (	0333(518)	0.0000001429
							Дигидросульфид) (518)		2
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0001726
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0000638376
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000002620
							м-, п- изомеров) (203)		2
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240
	6076	6076 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	4
							предельных C1-C5 (1502*)		
	6607	6607 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	
							предельных C1-C5 (1502*)		
(007) Спутник	0001	0001 01	Печь ПП-0,63А	Продукты	24	8748	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.3196657
10				сгорания			диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.3769457
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.0016866
							сернистый, Сернистый газ,		

							Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота	0337(584)  0410(727*) 0301(4)	1.3457136  1.3457136 2.1101
	0967	0967 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты	24	8748			

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) Спутник 12	1016	1016 01	Дренажная  емкость	сгорания	24	8760	диоксид) (4)	0304(6)	0.3429
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
				Метан (727*)					
				Сероводород (					
				Дигидросульфид) (518)					
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					
				Бензол (64)					
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	Метилбензол (349)								
	6233	6233 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	6234	6234 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0000638376
0002	0002 01	Печь ПП-0,63А	Продукты  сгорания	24	8748	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.3196657	
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			

	0968	0968 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты сгорания	24	8748	углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0410 (727*) 0301 (4)	1.3457136 2.1101
--	------	------------	----------------	----------------------	----	------	---	-------------------------	---------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) Спутник 13	1017	1017 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.3429
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.0227
							Метан (727*)	0410(727*)	1.0227
							Сероводород (	0333(518)	0.0000001429
							Дигидросульфид) (518)		2
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000002620
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240
	6235	6235 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	
	6236	6236 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	
	0057	0057 01	Печь ПП-0,63А	Продукты сгорания	24	8748	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.8613
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.465
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0019
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.4946

	0980	0980 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты сгорания	24	8748	584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0410 (727*) 0301 (4) 0304 (6)	1.4946 2.1101 0.3429
--	------	------------	----------------	----------------------	----	------	---	-------------------------------------	----------------------------

## 1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Спутник 14	1018	1018 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	1.0227
							584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	1.0227
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001429
									2
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638376
	Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337						
	Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.0000002620						
			2						
				м-, п- изомеров) (203)					
			Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240				
					4				
6077	6077 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		
						предельных C1-C5 (1502*)			
						Смесь углеводородов	0415 (1502*)		
6230	6230 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*)			
						Смесь углеводородов	0415 (1502*)		
0011	0011 01	Печь ППТМ-0,63Г	Продукты  сгорания	24	8748	предельных C1-C5 (1502*)			
						Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	2.2058782	
						диоксид) (4)			
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.35846	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.00202				
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	1.61138				
			584)						

	0969	0969 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты сгорания	24	8748	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410 (727*) 0301 (4)  0304 (6)	1.61138 2.1101  0.3429
--	------	------------	----------------	----------------------	----	------	---	---	---------------------------------



1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(011) Спутник М-01	1019	1019 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	1.0227
							584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	1.0227
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001429
									2
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000002620
									2
(011) Спутник М-01	6237	6237 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240
									4
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	2.861328
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.4649658
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0018732
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	1.4945958
							584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	1.4945958

	1020	1020 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (  Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0333 (518)  0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0000001429 2  0.0001726 0.0000638376
--	------	------------	--------------------------	----------	----	------	--	--	--

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

[illegible]

	0049	0049 01	Печь АНМ (ППТМ- 0,63Г)	Продукты сгорания	24	8748	584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410 (727*) 0301 (4)  0304 (6)	1.61138 2.20588  0.35846
--	------	------------	---------------------------	----------------------	----	------	---	---	-----------------------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0171	0171 01	Резервуар для нефти V=2000 м3	Хранение	24	8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (	0330 (516) 0337 (584) 0410 (727*) 0333 (518)	0.00202 1.61138 1.61138 0.007146
	0172	0172 01	Резервуар для нефти V=2000 м3	Хранение	24	8760	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518)	8.629986 3.19188 0.041685 0.013101 0.026202 0.007146
	0524	0524 01	Печь 3 мВт	Продукты сгорания	24	8748	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0301 (4)	8.629986 3.19188 0.041685 0.013101 0.026202 7.2779
							диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0304 (6) 0330 (516) 0337 (584)	1.1827 0.006 4.823

							углерода, Угарный газ) (584)			
--	--	--	--	--	--	--	------------------------------	--	--	--

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0574	0574 01	Печь 3 мВт	Продукты сгорания	24	8748	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0410 (727*) 0301 (4)  0304 (6) 0330 (516) 0337 (584)	4.823 7.2779  1.1827 0.006 4.823
	0643	0643 01	Накопительная емкость 2000 м3	Хранение	24	8760	Метан (727*) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0410 (727*) 0333 (518)  0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	4.823 0.00292007  3.526471179 1.304297924 0.017033742 0.005353462 0.010706923
	0644	0644 01	Накопительная емкость 2000 м3	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (518)  0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.00292007  3.526471179 1.304297924 0.017033742 0.005353462 0.010706923
	1000	1000 01	Накопительная емкость 100 м3	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.00046449

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.56094909
						Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.2074722



1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1001	1001 01	Накопительная емкость 100 м3	Хранение	24	8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.002709525 0.000851565 0.00170313 0.000057168 0.069039888 0.02553504 0.00033348 0.000104808 0.000209616 0.0050022 6.0409902 2.234316 0.0291795 0.0091707 0.0183414 0.0050022 6.0409902 2.234316 0.0291795 0.0091707 0.0183414
	1002	1002 01	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3	Хранение	24	8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00033348 0.000104808 0.000209616 0.0050022 6.0409902 2.234316 0.0291795 0.0091707 0.0183414 0.0050022 6.0409902 2.234316 0.0291795 0.0091707 0.0183414
	1003	1003 01	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3	Хранение	24	8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00033348 0.000104808 0.000209616 0.0050022 6.0409902 2.234316 0.0291795 0.0091707 0.0183414

	1021	1021 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001429 2
--	------	------------	----------------------	----------	----	------	-------------------------------------	------------	-------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1022	1022 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000002620 2
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240 4
							Сероводород (	0333(518)	0.0000001429 2
	1023	1023 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000002620 2
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240 4
1024	1024 01	Дренажная	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0000001429 2	
						Дигидросульфид) (518)			
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001726	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638376	
						Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337	
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000002620 2	
	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000005240 4						
	Сероводород (	0333(518)	0.0000001429 2						

			емкость			Дигидросульфид) (518)		
						Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0001726
						предельных C1-C5 (1502*)		
						Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0000638376
						предельных C6-C10 (1503*)		
						Бензол (64)	0602(64)	0.0000008337
						Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000002620
						м-, п- изомеров) (203)		2

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1025	1025 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Метилбензол (349) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.0000005240 4 0.0000001429 2 0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620 2
	1026	1026 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.0000005240 4 0.0000001429 2 0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620 2
	1027	1027 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-,	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.0000005240 4 0.0000001429 2 0.0001726 0.0000638376 0.0000008337 0.0000002620 2

	1028	1028 01	Дренажная  емкость	Хранение	24	8760	м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240 4
							Сероводород (  Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001429 2
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638376

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000002620 2
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240 4
	6002	6002 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6078	6078 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6087	6087 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6117	6117 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6118	6118 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6119	6119 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6120	6120 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6121	6121 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6209	6209 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6231	6231 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	
	6241	6241 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	

(014) Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	6378	6378 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	6609	6609 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	6644	6644 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	0003	0003 01	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	Продукты сгорания	24	200	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0301(4)  0304(6) 0328(583)	0.224  0.0364 0.012



1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.048
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.176
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.00000036
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0032
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.08
	0004	0004 01	ДЭС "ТЕКСАН"  830 кВт №2	Продукты  сгорания	24	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.224
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0364
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.012
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.048
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.176
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.00000036
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0032
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	2754 (10)	0.08

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0575	0575 01	ГТУ 1	Продукты сгорания	24	8760	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	14.42544644 2.344135 59.85999269 6.387226118
	0576	0576 01	ГТУ 2	Продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	14.42544644 2.344135 59.85999269 6.387226118
	0577	0577 01	ГТУ 3	Продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	14.42544644 2.344135 59.85999269 6.387226118
	0966	0966 01	Станки	Взвешенные	6	2080	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00943488
	0966	0966 02	сверлильные Сварочный пост	вещества Взвешенные вещества	4	1000	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения	0123(274) 0143(327)	0.00198 0.00022

							/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	0342 (617)	0.00008
--	--	--	--	--	--	--	---	------------	---------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0981	0981 01	ДЭС	Продукты сгорания	24	200	фтор/ (617) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	0.224  0.0364 0.012 0.048 0.176 0.00000036 0.0032 0.08
	0982	0982 01	Факельная установка (при ППР)	Продукты сгорания	24	8748	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4)  0328(583) 0330(516) 0333(518) 0337(584)	0.039442257  0.026294838 0.00003208 0.0000000273 0.262948378

	0982	0982 02	Факельная	Продукты	24	8760	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота	0410 (727*) 0301 (4)	0.006573709 0.078947455
--	------	------------	-----------	----------	----	------	---	-------------------------	----------------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			установка (при эксплуатации)	сгорания			диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (	0328(583)	0.052631636
							Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (	0330(516)	0.000064218
								0333(518)	0.00000005469
								0337(584)	0.526316363
	1004	1004 01	Дизельная емкость 25 м3	Хранение	24	8760		0410(727*) 0333(518)	0.013157909 0.000057168
							Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.069039888 0.02553504 0.00033348 0.000104808
	1005	1005 01	Дизельная емкость 25 м3	Хранение	24	8760		0621(349) 0333(518)	0.000209616 0.000057168
							Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.069039888 0.02553504 0.00033348 0.000104808
	1029	1029 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760		0621(349) 0333(518)	0.000209616 0.00000014292
							Дигидросульфид) (518)		

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
						Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.0000638376

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(015) ППН	1030	1030 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.0000002620
							м-, п- изомеров) (203)		2
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240
									4
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001429
							Дигидросульфид) (518)		2
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0001726
							предельных C1-C5 (1502*)		
(015) ППН	0132	0132 01	Накопительная емкость 100 м3	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.0000638376
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.0000002620
							м-, п- изомеров) (203)		2
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240
									4
							Сероводород (	0333 (518)	0.00046449
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.56094909
(015) ППН	0318	0318 01	Печь " Генерация" ПП- 0,63 АМ	Продукты сгорания	24	8748	предельных C1-C5 (1502*)	0416 (1503*)	0.2074722
							Смесь углеводородов		
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.002709525
							Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.000851565
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00170313
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	2.3195
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304 (6)	0.3769
(015) ППН							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.0017
							сернистый, Сернистый газ,		



							Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (	0337(584)  0410(727*) 0333(518)	1.3457  1.3457 0.00046449
	1006	1006 01	Накопительная	Хранение	24	8760			

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			емкость 100 м3				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.56094909
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.2074722
							Бензол (64)	0602 (64)	0.002709525
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000851565
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00170313
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001429
	1031	1031 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000002620
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240
	1032	1032 01	Дренажная емкость	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333 (518)	0.0000001429
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638376
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000008337
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000002620
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000005240
	6239	6239 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	

(016) Полигон	6240	6240 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	
	0005	0005 01	Инсинератор	Продукты	24	8748	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.3352104
			Бренер	сгорания			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0544717

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0006	0006 01	ТДУ Ф-2000-ОС	Продукты сгорания	24	8748	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота	0330 (516)  0337 (584)  0410 (727*) 0301 (4)  0304 (6)  0330 (516)  0337 (584)  0410 (727*) 0301 (4)	0.0004677  0.3732028  0.3732028 6.4260584  1.0442344  0.0008432  0.6727469  0.6727469 1.888703
	0007	0007 01	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	Продукты сгорания	24	8748	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота	0304 (6)  0330 (516)  0337 (584)  0410 (727*) 0301 (4)	0.3069142  0.000562215  0.4485755  0.4485755 1.888703
	6017	6017 01	Карта временного складирования нефтяных шламов	Углеводород ы предельные	24	8760	Алканы C12-19 /в пересчете  на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);  Растворитель РПК-265П) (	0410 (727*) 2754 (10)	0.4485755 0.498

	6018	6018 01	Карта временного	Углеводород ы предельные	24	8760	10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754 (10)	0.498
--	------	------------	---------------------	--------------------------------	----	------	--	-----------	-------

## 1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			складирования замазученных грунтов				предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6019	6019 01	Карта временного складирования отработанного бурового шлама	Углеводороды предельные	24	8760	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.582
	6020	6020 01	Накопитель отработанных буровых сточных вод	Хранение	24	8760	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0646
	6021	6021 01	Накопитель для смещения продуктов на переработку	Смещение	24	8760	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0646
	6022	6022 01	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	Пыление	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.87796224
	6023	6023 01	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	Пыление	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	1.009152
	6024	6024	Площадка	Пыление	24	8760	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.790166016

		01	резервного грунта				содержащая двуокись кремния в %: более 70 (		
	6025	6025 01	Карта для временного	Пыление	24	8760	Динас) (493) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (10)	0.582

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(017) УПГВ	0008	0008 01	складирования отраб. бур. р- ра	Продукты сгорания	24	8748	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (		
			Печь ППТМ-0,4Г				10) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.1101441
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.3428984
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.001281836
	0009	0009 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты сгорания	24	8748	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.0227418
							584) Метан (727*)	0410(727*)	1.0227418
			Печь ППТМ-0,4Г				Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	2.1101441
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.3428984
	1007	1007 01	Накопительная	Хранение	24	8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.001281836
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.0227418
							584) Метан (727*)	0410(727*)	1.0227418
			емкость 100 м3				Сероводород (	0333(518)	0.00046449
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.56094909
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.2074722
							Бензол (64)	0602(64)	0.002709525
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000851565



	1008	1008 01	Накопительная	Хранение	24	8760	Метилбензол (349) Сероводород (	0621 (349) 0333 (518)	0.00170313 0.00046449
--	------	------------	---------------	----------	----	------	------------------------------------	--------------------------	--------------------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9																
(018) Вахтовый полигон	1033	1033 01	емкость 100 м3	Хранение	24	8760	Дигидросульфид) (518)	0415 (1502*)	0.56094909																
			Дренажная  емкость				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0416 (1503*)	0.2074722														
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					0602 (64)	0.002709525												
							Бензол (64)							0616 (203)	0.000851565										
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0621 (349)	0.00170313								
							Метилбензол (349)											0333 (518)	0.0000001429 2						
							Сероводород (													0415 (1502*)	0.0001726				
							Дигидросульфид) (518)															0416 (1503*)	0.0000638376		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)																	0602 (64)	0.0000008337
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)																		
	Бензол (64)	0621 (349)		0.0000005240 4																					
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0415 (1502*)																						
	Метилбензол (349)					0415 (1502*)																			
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							0415 (1502*)																	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0415 (1502*)															
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											0415 (1502*)													
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													0415 (1502*)											
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)																								
6102																	6102 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		
6218																	6218 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*)		
6223		6223 01		ЗРА и ФС													ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*)				
6232		6232 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24												8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*)						
0180		0180 01	ДЭС "ТЕКСАН"  830 кВт №1	Продукты сгорания	24	200	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота  диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота										0301 (4)   0304 (6)	0.14   0.02275							

						оксид) (6)		
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0075
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.03
						Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.11

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) ( 584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000225
							Формальдегид (Метаналь) ( 609)	1325(609)	0.002
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) ( 10)	2754(10)	0.05
	0970	0970 01	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	Продукты сгорания	24	200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.14
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.02275
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0075
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.03
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) ( 584)	0337(584)	0.11
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000225
							Формальдегид (Метаналь) ( 609)	1325(609)	0.002
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) ( 10)	2754(10)	0.05
	1009	1009 01	Накопительная емкость 50 м3	Хранение	24	8760	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000057168

						Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.069039888
--	--	--	--	--	--	---------------------	--------------	-------------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(019) Передвижной	1035	1035 01	Печь ППТМ-0,4Г	Продукты сгорания	24	4176	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0416(1503*)  0602(64) 0616(203) 0621(349) 0301(4)  0304(6) 0330(516) 0337(584) 0410(727*) 0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	0.02553504  0.00033348 0.000104808 0.000209616 4.026041  0.654231 0.001223324 0.976056 0.976056 0.16  0.026 0.01 0.025 0.13 0.000000275 0.0025 0.06
	0971	0971 01	ДЭС "AKSA" 150 кВт	Продукты сгорания	24	350			

						предельные C12-C19 (в		
--	--	--	--	--	--	-----------------------	--	--

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(020) КРС (ремонт скв)	0972	0972 01	ДЭС "АКСА" 14,5 кВт	Продукты сгорания	24	1500	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.0688
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.06
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000011
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0012
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.03
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	1.29
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.677
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.215
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.43
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.075





1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0516
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0516
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.516
	1200	1200 02	УПА 60/80	Продукты сгорания	10	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.29
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.677
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.215
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.43
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.075
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0516
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0516
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.516
	1200	1200 03	УПА 60/80	Продукты сгорания	10	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.29

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.677
						Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.215

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.43
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.075
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.0516
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0516
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.516
	1201	1201 01	ZJ-20	Продукты сгорания	10	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2.03
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2.64
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.338
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.677
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.69
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.0812
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0812
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (10)	0.812

						предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
--	--	--	--	--	--	---	--	--

## 1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1201	1201 02	ZJ-30	Продукты сгорания	10	100	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	2.03  2.64 0.338 0.677 1.69 0.0812 0.0812 0.812
	1201	1201 03	ZJ-40	Продукты сгорания	10	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	2.03  2.64 0.338 0.677 1.69

						584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301 (474)	0.0812
--	--	--	--	--	--	---------------------------------------	------------	--------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1202	1202 01	ДЭС	Продукты сгорания	10	170	Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1325 (609)  2754 (10)  0301 (4)  0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474)  1325 (609) 2754 (10)  0301 (4)  0304 (6)	0.0812  0.812  0.1014  0.1318 0.0169 0.0338 0.0845 0.00406  0.00406 0.0406  0.1014  0.1318
	1202	1202 02	ДЭС	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301 (4)  0304 (6)	0.1014  0.1318



						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0169
--	--	--	--	--	--	---	------------	--------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0338
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.0845
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.00406
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.00406
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.0406
	1203	1203 01	САГ	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.1014
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1318
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0169
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0338
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.0845
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.00406
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.00406
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	2754 (10)	0.0406

						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (		
--	--	--	--	--	--	--	--	--

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1203	1203 02	САГ	Продукты сгорания	10	170	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.1014  0.1318 0.0169 0.0338 0.0845 0.00406 0.00406 0.0406
	1204	1204 01	ЦА-320	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4)  0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.0549  0.003965 0.0025 0.0588 0.139

	1204	1204 02	ЦА-320	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0549
--	------	------------	--------	----------------------	----	-----	---	---------	--------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.003965
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0025
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0588
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.139
	1204	1204 03	ЦА-320	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0549
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.003965
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0025
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0588
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.139
	1205	1205 01	ППУА	Продукты сгорания	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0244
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.003965
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0025
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0588
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.139
	1205	1205 02	ППУА	Продукты	10	170	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.0244

			сгорания		диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0304 (6)	0.003965
--	--	--	----------	--	--	----------	----------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1205	1205 03	ППУА	Продукты сгорания	10	170	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0328(583) 0330(516) 0337(584) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.0025 0.0588 0.139 0.0244 0.003965 0.0025 0.0588 0.139
	1206	1206 01	Резервуар для дизтоплива	Продукты сгорания	10	170	Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000003696 0.001316
	6100	6100 01	Сварочные работы	Сварочный аэрозоль	10	170	Железо (II, III) оксиды ( диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (	0123(274) 0143(327)	0.000107 0.0000092



						IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.000012
--	--	--	--	--	--	---	---------	----------

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

[illegible]

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0050				0.445		Спутник 1			
1010						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011382132	0.3584552
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006412	0.0020196
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	1.6113816
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.051166667	1.6113816
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000243833	0.00000026202

						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240
6085	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		4
6207	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов		

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0051				0.445		Спутник 2	предельных C1-C5 (1502*)		
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011382132	0.3584552
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006412	0.0020196
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	1.6113816
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.051166667	1.6113816
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
6097	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
6216	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
0053				0.445		Спутник 3			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.011382132	0.3584552

					0330 (516)	оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид	0.00006412	0.0020196
--	--	--	--	--	------------	--------------------------------------	------------	-----------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1012						0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.051166667	1.6113816
						0410 (727*)	584) Метан (727*)	0.051166667	1.6113816
						0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001429
							Дигидросульфид) (518)		2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
6047	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240
									4
6227						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
0054					0.445	Спутник 4			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011382132	0.3584552
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006412	0.0020196
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.051166667	1.6113816
1013						0410 (727*)	Метан (727*)	0.051166667	1.6113816
						0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001429

						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.160619667	2 0.0001726
--	--	--	--	--	--	--------------	--	-------------	----------------



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6086	2					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
6208	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						Спутник 5			
0055				0.445		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700438	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011382132	0.3584552
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006412	0.0020196
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	1.6113816
1014						0410 (727*)	Метан (727*)	0.051166667	1.6113816
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2

6075	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6228	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						Спутник 6			
0056				0.371		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073651	2.3195
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011968	0.3769
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000536	0.0017
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.042729	1.3457
1015						0410 (727*)	Метан (727*)	0.042729	1.3457
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
6076	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6607	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						Спутник 10			
0001				0.371		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073657	2.3196657

					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011969265	0.3769457
--	--	--	--	--	----------	--------------------------------------	-------------	-----------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0967				0.2826		0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000053556	0.0016866
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0427308	1.3457136
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0427308	1.3457136
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002	2.1101
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888	0.3429
1016						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407	0.0013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475	1.0227
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475	1.0227
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6233	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6234	2					Спутник 12			

0002				0.371		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073657	2.3196657
------	--	--	--	-------	--	----------	--	----------	-----------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0968				0.2826		0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011969265	0.3769457
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000053556	0.0016866
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0427308	1.3457136
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0427308	1.3457136
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002	2.1101
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888	0.3429
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407	0.0013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475	1.0227
1017						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475	1.0227
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6235	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6236	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		

						Спутник 13			
--	--	--	--	--	--	------------	--	--	--



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0057				0.413		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.090857	2.8613
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014764	0.465
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000595	0.0019
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.047458	1.4946
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.047458	1.4946
0980				0.2826		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002	2.1101
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888	0.3429
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407	0.0013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475	1.0227
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475	1.0227
1018						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
6077	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6230	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов		

						предельных C1-C5 (1502*)		
--	--	--	--	--	--	--------------------------	--	--

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Спутник 14			
0011				0.445		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.070043891	2.2058782
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0113821	0.35846
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006413	0.00202
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0511667	1.61138
0969				0.2826		0410 (727*)	Метан (727*)	0.0511667	1.61138
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002	2.1101
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888	0.3429
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407	0.0013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475	1.0227
1019						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475	1.0227
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
6237	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов		

6238	2				0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов		
------	---	--	--	--	--------------	---	--	--

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0010				0.413		Спутник М-01	предельных C1-C5 (1502*)		
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0908565	2.861328
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0147642	0.4649658
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00005948	0.0018732
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.047458333	1.4945958
1020						0410 (727*)	Метан (727*)	0.047458333	1.4945958
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						ГУ-1			
0035						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005013274	0.157882042
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.003342183	0.105254694

					0330 (516)	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0.0000004077	0.000128426
--	--	--	--	--	------------	---	--------------	-------------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0048				0.413		0333 (518)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (	0.0000000034 7	0.0000001093 8
						0337 (584)	Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.033421828	1.052546945
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000835546	0.026313674
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700439	2.20588
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0113821	0.35846
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006413	0.00202
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.0511667	1.61138
0049				0.445		0410 (727*)	Метан (727*)	0.0511667	1.61138
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0700439	2.20588
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0113821	0.35846
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006413	0.00202
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.0511667	1.61138
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0511667	1.61138
						0333 (518)	Сероводород (	0.000499	0.007146
0171							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.602324	8.629986
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	3.19188
						0602 (64)	Бензол (64)	0.002909	0.041685

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0172						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000914	0.013101
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.001829	0.026202
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000499	0.007146
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.602324	8.629986
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	3.19188
						0602 (64)	Бензол (64)	0.002909	0.041685
0524				1.332		0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000914	0.013101
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.001829	0.026202
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	7.2779
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	1.1827
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000192	0.006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.153146	4.823
0574				1.332		0410 (727*)	Метан (727*)	0.153146	4.823
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	7.2779
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	1.1827
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000192	0.006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.153146	4.823
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.153146	4.823
0643						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.00292007



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0644						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	3.526471179
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	1.304297924
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.017033742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.005353462
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.010706923
						0333 (518)	Сероводород (	0.00000554167	0.00292007
1000						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	3.526471179
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	1.304297924
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.017033742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.005353462
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.010706923
						0333 (518)	Сероводород (	0.00000554167	0.00046449
1001						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.56094909
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.2074722
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.002709525
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000851565
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.00170313
						0333 (518)	Сероводород (	0.00000554167	0.000057168
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.069039888
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.02553504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.00033348

					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000104808
--	--	--	--	--	------------	---	--------------	-------------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1002						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.000209616
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00049875	0.0050022
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.60232375	6.0409902
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	2.234316
						0602 (64)	Бензол (64)	0.002909375	0.0291795
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000914375	0.0091707
1003						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00182875	0.0183414
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00049875	0.0050022
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.60232375	6.0409902
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.222775	2.234316
						0602 (64)	Бензол (64)	0.002909375	0.0291795
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000914375	0.0091707
1021						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00182875	0.0183414
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
1022						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.160619667	0.0001726

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
--	--	--	--	--	--	--------------	--	-------------	--------------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1023						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
1024						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
1025						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.059406667	0.0000638376

1026					0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.160619667	0.0001726

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1027						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
1028						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов		
6002	2								
6078	2								

6087	2				0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов		
6117	2				0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов		
6118	2				0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов		



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6119	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6120	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6121	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6209	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6231	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6241	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6378	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6609	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
6644	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская									
0003						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333	0.224
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667	0.0364
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444	0.012
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778	0.048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.221944444	0.176
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000025361 1	0.00000036
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556	0.0032

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0004						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.553333333	0.08
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333	0.224
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667	0.0364
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444	0.012
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778	0.048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.221944444	0.176
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000025361 1	0.00000036
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556	0.0032
0575						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.553333333	0.08
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.457794864	14.42544644
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0744	2.344135
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.898152129	59.85999269
0576						0410 (727*)	Метан (727*)	0.202538061	6.387226118
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.457794864	14.42544644
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0744	2.344135

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0577						0337 (584)	оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.898152129	59.85999269
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.202538061	6.387226118
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.457794864	14.42544644
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0744	2.344135
0966						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.898152129	59.85999269
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.202538061	6.387226118
						0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00275	0.00198
						0143 (327)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000305556	0.00022
0981						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111111	0.00008
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00126	0.00943488
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.866666667	0.224
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.303333333	0.0364
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.097222222	0.012
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.388888889	0.048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.472222222	0.176
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000305556	0.00000036

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0982						1325 (609)	Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.027777778	0.0032
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.666666667	0.08
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003755828	0.118389712
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002503886	0.078926474
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000030547	0.000096298
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000000026	0.00000008201
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025038856	0.789264741
1004						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000625972	0.019731618
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.000057168
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.069039888
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.02553504
1005						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.00033348
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000104808
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.000209616
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.000057168
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.069039888

					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.02553504
--	--	--	--	--	--------------	--	-------------	------------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1029						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.00033348
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000104808
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.000209616
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
1030						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
						ППН			
0132						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.00046449
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.56094909

					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.2074722
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.002709525
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000851565
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.00170313

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0318				0.371		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073651	2.3195
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011968	0.3769
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000536	0.0017
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.042729	1.3457
1006						0410 (727*)	Метан (727*)	0.042729	1.3457
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.00046449
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.56094909
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.2074722
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.002709525
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000851565
1031						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.00170313
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.00000026202
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.00000052404
1032						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000014292



					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6239	2					0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2
6240	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		4
0005				0.1031		Полигон			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.010644	0.3352104
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0017296	0.0544717
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000148	0.0004677
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0118504	0.3732028
0006				0.1857		0410 (727*)	Метан (727*)	0.0118504	0.3732028
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2040485	6.4260584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0331578	1.0442344
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000026774	0.0008432
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0213625	0.6727469
0007				0.1238		0410 (727*)	Метан (727*)	0.0213625	0.6727469
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0599725	1.888703
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0097455	0.3069142

							оксид) (6)		
--	--	--	--	--	--	--	------------	--	--

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6017	2					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000017852	0.000562215
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01424375	0.4485755
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01424375	0.4485755
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0562	0.498
6018	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0562	0.498
6019	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0657	0.582
6020	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0073	0.0646
6021	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0073	0.0646
6022	2					2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03248	0.87796224
6023	2					2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.037333333	1.009152

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6024	2					2907 (493)	в %: более 70 (Динас) (493) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.029232	0.790166016
6025	2					2754 (10)	в %: более 70 (Динас) (493) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0657	0.582
0008				0.2826		УПГВ 0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06700402	2.1101441
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888153	0.3428984
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407025	0.001281836
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475417	1.0227418
0009						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475417	1.0227418
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06700402	2.1101441
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010888153	0.3428984
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000407025	0.001281836
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475417	1.0227418
1007						0410 (727*)	Метан (727*)	0.032475417	1.0227418
						0333 (518)	Сероводород (	0.0000055416	0.00046449
							Дигидросульфид) (518)	7	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.006692486	0.56094909

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1008						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.2074722
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.002709525
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000851565
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.00170313
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.0000055416 7	0.00046449
1033						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.56094909
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.2074722
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.002709525
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000851565
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.00170313
6102	2					0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429 2
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.160619667	0.0001726
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.059406667	0.0000638376
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000243833	0.0000002620 2
6218	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000487667	0.0000005240 4
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов		

						предельных С1-С5 (1502*)		
					Вахтовый полигон			

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0180						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333	0.14
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667	0.02275
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444	0.0075
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778	0.03
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.219444444	0.11
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000025361 1	0.000000225
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556	0.002
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.553333333	0.05
0970						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333	0.14
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667	0.02275
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444	0.0075
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778	0.03
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.219444444	0.11
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000025361 1	0.000000225



					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.023055556	0.002
--	--	--	--	--	------------	---------------------------	-------------	-------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1009						2754 (10)	609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.553333333	0.05
						0333 (518)	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00000554167	0.000057168
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486	0.069039888
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278	0.02553504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323264	0.00033348
1035						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000101597	0.000104808
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203194	0.000209616
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.267803	4.026041
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.043518	0.654231
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000814	0.001223324
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.064925	0.976056
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.064925	0.976056
0971						Передвижной			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32	0.16
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052	0.026
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020833333	0.01
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.05	0.025

## 2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0972						0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.258333333	0.13
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.000000275
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005	0.0025
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.120833333	0.06
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.033188889	0.0688
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005393194	0.01118
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002819444	0.006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.004430556	0.009
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.029	0.06
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000000523 6	0.00000011
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000604167	0.0012
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0145	0.03

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1200						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	15.36	3.87
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	19.95	5.031
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.559	0.645
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5.118	1.29
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	12.81	3.225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.6144	0.1548
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.6144	0.1548
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	6.144	1.548
1201						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	16.92	6.09
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	21.99	7.92
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.82	1.014
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5.64	2.031
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14.1	5.07
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.6765	0.2436
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.6765	0.2436

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1202						2754 (10)	609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6.765	2.436
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.33	0.2028
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.429	0.2636
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.055	0.0338
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11	0.0676
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275	0.169
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0132	0.00812
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0132	0.00812
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.132	0.0812
1203						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.33	0.2028
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.429	0.2636
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.055	0.0338
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11	0.0676
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.275	0.169

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1204							углерода, Угарный газ) (584)		
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0132	0.00812
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0132	0.00812
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.132	0.0812
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1491	0.1647
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01938	0.011895
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.012225	0.0075
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2874	0.1764
1205						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798	0.417
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11928	0.0732
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01938	0.011895
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.012225	0.0075
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2874	0.1764
1206						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798	0.417
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000105	0.000003696

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6100	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00374	0.001316
						0123 (274)	Железо (II, III) оксиды ( диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00297	0.000107
						0143 (327)	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца ( IV) оксид/ (327)	0.0002556	0.0000092
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000333	0.000012
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542	0.00000195
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) ( 584)	0.003694	0.000133
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083	0.0000075
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - ( алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917	0.000033
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.000389	0.000014

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

## 2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
Примечание: В графе 7 в скобках ( без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ  
И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0    ИП "ЭКО-ОРДА"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Номер источник а выделени я	Наименование и тип пылегазоулавливающего  оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющег о вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченност и  K (1) , %
		Проектны й	Фактичес - кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ  
ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация  
в целом по предприятию, т/год  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Код заг- ряз- няю щ вещ еств а	Наименование  загрязняющего  вещества	Количество загрязняющих  веществ  отходящих от  источника  выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено  в  атмосферу
			выбрасыва-  ется без  очистки	поступает  на  очистку	выброшено  в  атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути-  лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		521.43556037 4	521.43556037 4	0	0	0	0	521.43556037 4
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4.681861419	4.681861419	0	0	0	0	4.681861419
из них:								
012 3	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.002087	0.002087	0	0	0	0	0.002087
014 3	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002292	0.0002292	0	0	0	0	0.0002292
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.992781168	1.992781168	0	0	0	0	1.992781168
034 4	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на	0.000033	0.000033	0	0	0	0	0.000033

070	фтор/) (615)							
3	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001915	0.000001915	0	0	0	0	0.000001915
	(54)							
290	Взвешенные частицы (116)	0.00943488	0.00943488	0	0	0	0	0.00943488
2								
290	Пыль неорганическая,	2.677280256	2.677280256	0	0	0	0	2.677280256
7								

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация  
в целом по предприятию, т/год  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2908	содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 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)	0.000014	0.000014	0	0	0	0	0.000014
Газообразные, жидкие:		516.753698955	516.753698955	0	0	0	0	516.753698955
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	127.877412674	127.877412674	0	0	0	0	127.877412674
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	32.51423825	32.51423825	0	0	0	0	32.51423825
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4.096789235	4.096789235	0	0	0	0	4.096789235
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.03269497947	0.03269497947	0	0	0	0	0.03269497947
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	231.342858556	231.342858556	0	0	0	0	231.342858556
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000875	0.0000875	0	0	0	0	0.0000875
0410	Метан (727*)	58.723659446	58.723659446	0	0	0	0	58.723659446

041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	39.47994216	39.47994216	0	0	0	0	39.47994216
041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	14.602021110 4	14.602021110 4	0	0	0	0	14.602021110 4
060 2	Бензол (64)	0.1906980378	0.1906980378	0	0	0	0	0.1906980378
061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-)	0.0599336694 8	0.0599336694 8	0	0	0	0	0.0599336694 8

ЭРА v3.0 ИП "ЭКО-ОРДА"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация  
в целом по предприятию, т/год  
на 2026 год

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
062	п- изомеров) (203)							
1	Метилбензол (349)	0.1198673369	0.1198673369	0	0	0	0	0.1198673369
130	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.41464	0.41464	0	0	0	0	0.41464
1	Акрилальдегид) (474)							
132	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.43194	0.43194	0	0	0	0	0.43194
5								
275	Алканы C12-19 /в пересчете на	6.866916	6.866916	0	0	0	0	6.866916
4	С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район  
Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС  
Источник загрязнения N 1200,  
Источник выделения N 1200 01-03, УПА 60/80 (3 ед)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час,  $G_{F,MAX} = 614.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год,  $G_{FGGO} = 43$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 30 / 3600 = 5.12$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 30 / 10^3 = 1.29$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.2048$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0516$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 39 / 3600 = 6.65$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 39 / 10^3 = 1.677$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 10 / 3600 = 1.706$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 10 / 10^3 = 0.43$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 25 / 3600 = 4.27$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 25 / 10^3 = 1.075$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C): Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $G = G_{F,MAX} \cdot E_3 / 3600 = 614.3 \cdot 12 / 3600 = 2.048$

Валовый выброс, т/год,  $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 43 \cdot 12 / 10^3 = 0.516$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э$  = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 614.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.2048$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 43 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0516$

**Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э$  = **5**

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 614.3 \cdot 5 / 3600 = 0.853$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 43 \cdot 5 / 10^3 = 0.215$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.1200000	1.2900000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6.6500000	1.6770000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.8530000	0.2150000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.7060000	0.4300000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4.2700000	1.0750000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.2048000	0.0516000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.2048000	0.0516000
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2.0480000	0.5160000

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1201,

Источник выделения N 1201 01-03, ZJ-20 (3 ед)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час,  $G_{FJMAX} = 676.5$

Годовой расход дизельного топлива, т/год,  $G_{FGGO} = 67.65$

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э$  = **30**

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 676.5 \cdot 30 / 3600 = 5.64$



Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 30 / 10^3 = 2.03$

**Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.2255$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0812$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 39 / 3600 = 7.33$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 39 / 10^3 = 2.64$

**Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 10 / 3600 = 1.88$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 10 / 10^3 = 0.677$

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 25 / 3600 = 4.7$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 25 / 10^3 = 1.69$

**Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 12 / 3600 = 2.255$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 12 / 10^3 = 0.812$

**Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.2255$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0812$

**Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_3 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 676.5 \cdot 5 / 3600 = 0.94$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 67.65 \cdot 5 / 10^3 = 0.338$

Итоговая таблица:

<b>Код</b>	<b>Наименование ЗВ</b>	<b>Выброс г/с</b>	<b>Выброс т/год</b>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.6400000	2.0300000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7.3300000	2.6400000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.9400000	0.3380000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.8800000	0.6770000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4.7000000	1.6900000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.2255000	0.0812000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.2255000	0.0812000
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2.2550000	0.8120000

### **РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Город N 002, Сырдарьинский район  
 Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1202,  
 Источник выделения N 1202 01-02, ДЭС (2 ед)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час,  $G_{FJMAX} = 19.8$

Годовой расход дизельного топлива, т/год,  $G_{FGGO} = 3.38$

#### **Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 30 / 3600 = 0.165$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 30 / 10^3 = 0.1014$

#### **Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0066$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00406$

#### **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 39 / 3600 = 0.2145$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 39 / 10^3 = 0.1318$

**Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 10 / 3600 = 0.055$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 10 / 10^3 = 0.0338$

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 25 / 3600 = 0.1375$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 25 / 10^3 = 0.0845$

**Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 12 / 3600 = 0.066$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 12 / 10^3 = 0.0406$

**Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0066$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00406$

**Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 5 / 3600 = 0.0275$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 5 / 10^3 = 0.0169$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1650000	0.1014000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2145000	0.1318000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0275000	0.0169000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0550000	0.0338000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1375000	0.0845000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0066000	0.0040600
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066000	0.0040600
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	0.0660000	0.0406000

	(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
--	--	--	--

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1203,

Источник выделения N 1203 01-02, САГ (2 ед)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час,  $G_{FJMAX} = 19.8$

Годовой расход дизельного топлива, т/год,  $G_{FGGO} = 3.38$

### Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 30 / 3600 = 0.165$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 30 / 10^3 = 0.1014$

### Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0066$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00406$

### Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 39 / 3600 = 0.2145$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 39 / 10^3 = 0.1318$

### Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 10 / 3600 = 0.055$

Валовый выброс, т/год,  $\underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.38 \cdot 10 / 10^3 = 0.0338$

### Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4),  $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с,  $\underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 19.8 \cdot 25 /$

$$3600 = 0.1375$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.38 \cdot 25 / 10^3 = 0.0845$$

**Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**

$$\text{Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), } E_3 = 12$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } \underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 19.8 \cdot 12 / 3600 = 0.066$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.38 \cdot 12 / 10^3 = 0.0406$$

**Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**

$$\text{Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), } E_3 = 1.2$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } \underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 19.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0066$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.38 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00406$$

**Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

$$\text{Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), } E_3 = 5$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } \underline{G} = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 19.8 \cdot 5 / 3600 = 0.0275$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.38 \cdot 5 / 10^3 = 0.0169$$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1650000	0.1014000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2145000	0.1318000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0275000	0.0169000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0550000	0.0338000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1375000	0.0845000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0066000	0.0040600
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066000	0.0040600
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0660000	0.0406000

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1204,

Источник выделения N 1204 01-03, ЦА-320 (3 ед)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу

различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива  
в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**

Расход топлива, т/год, **ВТ = 10**

Расход топлива, г/с, **ВГ = 16.3**

Марка топлива, **М = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1), **QR = 10210**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 10210 · 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, **QN = 0.5**

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, **QF = 0.3**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.081**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)<sup>0.25</sup> = 0.081 · (0.3 / 0.5)<sup>0.25</sup> = 0.0713**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT =**

**0.001 · ВТ · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 10 · 42.75 · 0.0713 · (1-0) = 0.0305**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · ВГ · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 16.3 · 42.75 · 0.0713 · (1-0) = 0.0497**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **\_M\_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0305 = 0.0244**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **\_G\_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0497 = 0.03976**

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год, **\_M\_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0305 = 0.003965**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **\_G\_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0497 = 0.00646**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

**Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0.02**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **\_M\_ = 0.02 · ВТ · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · ВТ = 0.02 · 10 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 10 = 0.0588**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **\_G\_ = 0.02 · ВГ · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · ВГ = 0.02 · 16.3 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 16.3 = 0.0958**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла,  $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м<sup>3</sup> (ф-ла 2.5),  $CCO =$

$$Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),  $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 10 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.139$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4),  $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 16.3 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.2266$

#### РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

##### Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент (табл. 2.1),  $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1),  $M = BT \cdot AR \cdot F = 10 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0025$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1),  $G = BG \cdot AIR \cdot F = 16.3 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.004075$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0497000	0.0549000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0064600	0.0039650
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0040750	0.0025000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0958000	0.0588000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2266000	0.1390000

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1205,

Источник выделения N 1205 01-03, ППУА 1600/100М (3 ед)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива,  $K_3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год,  $BT = 10$

Расход топлива, г/с,  $BG = 16.3$

Марка топлива,  $M = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1),  $QR = 10210$

Пересчет в МДж,  $QR = QR \cdot 0.004187 = 10210 \cdot 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1),  $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1),  $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1),  $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1),  $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт,  $QN=100$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1),  $SIR=0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч,  $QN=0.5$

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч,  $QF=0.3$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2),  $KNO=0.081$

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений,  $B=0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а),  $KNO=KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.081 \cdot (0.3/0.5)^{0.25} = 0.0713$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7),  $MNOT=0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 10 \cdot 42.75 \cdot 0.0713 \cdot (1-0) = 0.0305$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7),  $MNOG=0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 16.3 \cdot 42.75 \cdot 0.0713 \cdot (1-0) = 0.0497$

Выброс азота диоксида (0301), т/год,  $_M=0.8 \cdot MNOT=0.8 \cdot 0.0305 = 0.0244$

Выброс азота диоксида (0301), г/с,  $_G=0.8 \cdot MNOG=0.8 \cdot 0.0497 = 0.03976$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год,  $_M=0.13 \cdot MNOT=0.13 \cdot 0.0305 = 0.003965$

Выброс азота оксида (0304), г/с,  $_G=0.13 \cdot MNOG=0.13 \cdot 0.0497 = 0.00646$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

**Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)**

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2),  $NSO2=0.02$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1),  $H2S=0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2),  $_M=0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 10 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 10 = 0.0588$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2),  $_G=0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 16.3 \cdot 0.3 \cdot (1-0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 16.3 = 0.0958$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q4=0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q3=0.5$

Кэффициент, учитывающий долю потери тепла,  $R=0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5),  $CCO=Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),  $_M=0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 10 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 0.139$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4),  $_G=0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 16.3 \cdot 13.9 \cdot (1-0/100) = 0.2266$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ



**Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**

Коэффициент (табл. 2.1),  $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1),  $M = BT \cdot AR \cdot F = 10 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0025$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1),  $G = BG \cdot A1R \cdot F = 16.3 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.004075$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0397600	0.0244000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0064600	0.0039650
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0040750	0.0025000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0958000	0.0588000
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.2266000	0.1390000

**РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 1206,

Источник выделения N 1206 01, Резервуар для дизтоплива

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005  
Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

---

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м<sup>3</sup> (Прил. 15),  $C_{MAX} = 2.25$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м<sup>3</sup>,  $Q_{OZ} = 25$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м<sup>3</sup> (Прил. 15),  $COZ = 1.19$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м<sup>3</sup>,  $Q_{VL} = 25$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м<sup>3</sup> (Прил. 15),  $CVL = 1.6$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м<sup>3</sup>/час,  $VSL = 6$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1),  $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (2.25 \cdot 6) / 3600 = 0.00375$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4),  $MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (1.19 \cdot 25 + 1.6 \cdot 25) \cdot 10^{-6} = 0.0000698$

Удельный выброс при проливах, г/м<sup>3</sup>,  $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5),  $MPRR =$

$$0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (25 + 25) \cdot 10^{-6} = 0.00125$$

Валовый выброс, т/год (9.2.3),  $MR = MZAK + MPRR = 0.0000698 + 0.00125 = 0.00132$

**Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)**

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14),  $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (5.2.5),  $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00132 / 100 = 0.001316$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),  $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00375 / 100 = 0.00374$

**Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)**

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14),  $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (5.2.5),  $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00132 / 100 = 0.000003696$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),  $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00375 / 100 = 0.0000105$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000105	0.000003696
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037400	0.0013160

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 002, Сырдарьинский район

Объект N 0003, Вариант 3 ТОО ТузкольМунайГазОперейтинг КТ 4671 КРС

Источник загрязнения N 6100,

Источник выделения N 6100 01, Сварочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO<sub>2</sub>,  $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO,  $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год,  $B = 10$

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час,  $B_{MAX} = 1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 16.31$

в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 10.69$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 10.69 \cdot 10 / 10^6 = 0.000107$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 10.69 \cdot 1 / 3600 = 0.00297$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 0.92$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 10 / 10^6 = 0.0000092$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.92 \cdot 1 / 3600 = 0.0002556$

**Примесь: 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)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 1.4$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 1.4 \cdot 10 / 10^6 = 0.000014$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.4 \cdot 1 / 3600 = 0.000389$

**Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 10 / 10^6 = 0.000033$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 3.3 \cdot 1 / 3600 = 0.000917$

-----  
Газы:

**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 10 / 10^6 = 0.0000075$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.75 \cdot 1 / 3600 = 0.0002083$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 1.5$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = KNO_2 \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 10 / 10^6 = 0.000012$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = KNO_2 \cdot GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 1 / 3600 = 0.000333$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = KNO \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 10 / 10^6 = 0.00000195$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = KNO \cdot GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 1 / 3600 = 0.0000542$

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3),  $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1),  $\underline{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 10 / 10^6 = 0.000133$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2),  $\underline{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 13.3 \cdot 1 / 3600 = 0.003694$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0029700	0.0001070
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0002556	0.0000092
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003330	0.0000120
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000542	0.00000195
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0036940	0.0001330
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002083	0.0000075
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0009170	0.0000330
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)	0.0003890	0.0000140