

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»**

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 2027 ГОД**

РК, г. Кызылорда, 2026 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 ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»
Данные разработчика:	
Республика Казахстан, 120000, г. Кызылорда, мкр-н. Сырдарья 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 2027 год.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан в связи с утверждением Программы развития переработки сырого газа на 2027 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 ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ» (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 2027 год является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 годы (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. и согласование показателей на 2027 год)»;
- Протокол №10/2 от 26.05.2026г. ЦККР РК;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

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 2027 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)
При эксплуатации с учетом КРС			
606,58 т/год	392,86958 т/год	294,21 т/год	115,31218
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					
		2023 г. до корректиров ки (фактически й)	2023 г. после корректи ровки (фактичес кий)	2024 г. (фактическ ий)	2025 г. (фактическ ий)	2026 г. (фактичес кий)	2027 г. (норматив)
Нормативный объем							
1	Добыча нефти, тыс. т	567,2	340,3	326,9	535,5	484,7	266,2
2	Добыча газа, млн. м3	39,7	14,2	13,7	33,3	30,3	11,352
2.1	На печи подогрева нефти, млн. м3	10,45	5,584	5,074	25,123	22,023	3,528
2.2	На выработку электроэнерги и, млн. м3	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)	7,719
2.3	Сжигание газа в факеле, млн. м3	0,726	0,451 (разрешен ие сжигание газа в факеле)	0,574	0,077	0,077	0,098
3	Фактические выбросы, т/год	392,86958		294,21	115,31218 (I, II кв)	-	-
4	Нормативные выбросы КТ 4671 эксплуатация, т	630,729	405,573	405,358	581,577	521,385	500,1

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

По данным Заказчика согласно отчета по анализу компонентного состава газа от 12.05.2023г., 13.06.2023г. сероводород не выявлен, в связи с этим сероводород не нормируется на 2027 год (прикреплен в Приложении).

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

По сравнению с 2026 годом в 2027 году по добыче сырого газа уменьшается объем добычи попутного газа с 30,300 млн.м3 на 11,352 млн.м3, что соответственно нормативы выбросов снижаются с 521,385 т/год до 500,1 т/год.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 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 относятся к **I классу опасности** с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) не менее 1000 метров.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

СОДЕРЖАНИЕ

Наименование		Стр.
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ		2
АННОТАЦИЯ		3
СОДЕРЖАНИЕ		10
ВВЕДЕНИЕ		12
РАЗДЕЛ1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	13
1.1.	Географическое положение и природно-климатические условия	17
РАЗДЕЛ2.	ФИЗИКА-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ	17
	Физико-географическое положение месторождения	17
	Характеристика природно-климатических условий	17
	Питание, обслуживание, проживание, инженерное обеспечение	23
РАЗДЕЛ3.	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	25
	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 2027 год (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
РАЗДЕЛ4.	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДС	95
	Название использованной программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы	95
	Метеорологические характеристики икоэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	95
	Предложения по нормативам НДС	101
	План технических мероприятий по снижениювыбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДС	104
	Экономическая эффективность предлагаемых мероприятий по достижению нормативов НДС	104
	Обоснование санитарно-защитной зоны	104
РАЗДЕЛ5.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ	106
РАЗДЕЛ5.	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДС	108

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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

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 2027 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 2027 год является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 годы (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. и согласование показателей на 2027 год)»;
- Протокол №10/2 от 26.05.2026г. ЦККР РК;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

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: ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ» Республика Казахстан,
индекс 120000, г. Кызылорда, мкр-н. Сырдарья, дом 20, квартира 39

ИИН 820105301634

Тел: 8 777 785 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 – ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ».

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

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 м³ исходящий воды (солевая вода) и резервуар 50 м³ для чистой воды (после фильтраций). Ещё имеется резервная ёмкость 14м³ 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 автоматном режиме откачивает воду в биопруд в сутки примерно 45 м³ воды. Насосы установлены на дне КНС. Потребляемость городка ЗТК примерно пит. воды 20-25 м³ в сутки.

2) хозяйственно - бытовой КНС-на территории резервного септика 50м³ предназначена для откачки сточной воды городка в биопруд. Сточная вода городка ЗТК в сутки- 20-25 м³.

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 введенав эксплуатацию 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, B 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 2027 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн.м ³	Использование газа на собственные нужды, млн.м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Технологические потери газа, млн.м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
2027 г	Западный Тузколь	11,352	11,247	0,021	0,066	0,011	0,000	0,098	0,007	99,1%

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ		
№	НАИМЕНОВАНИЕ	2027 г
1	ДОБЫЧА ГАЗА, млн м ³	11,352
2	ГАЗ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, млн м ³	11,247
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	3,528
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	7,719
3	СЖИГАНИЕ ГАЗА, млн м ³	0,098
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V ₆)	0,021
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V ₇)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V ₈)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V ₉)	0,000
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ГАЗА, млн м ³	0,007
5	УТИЛИЗАЦИЯ ГАЗА, %	99,1%

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

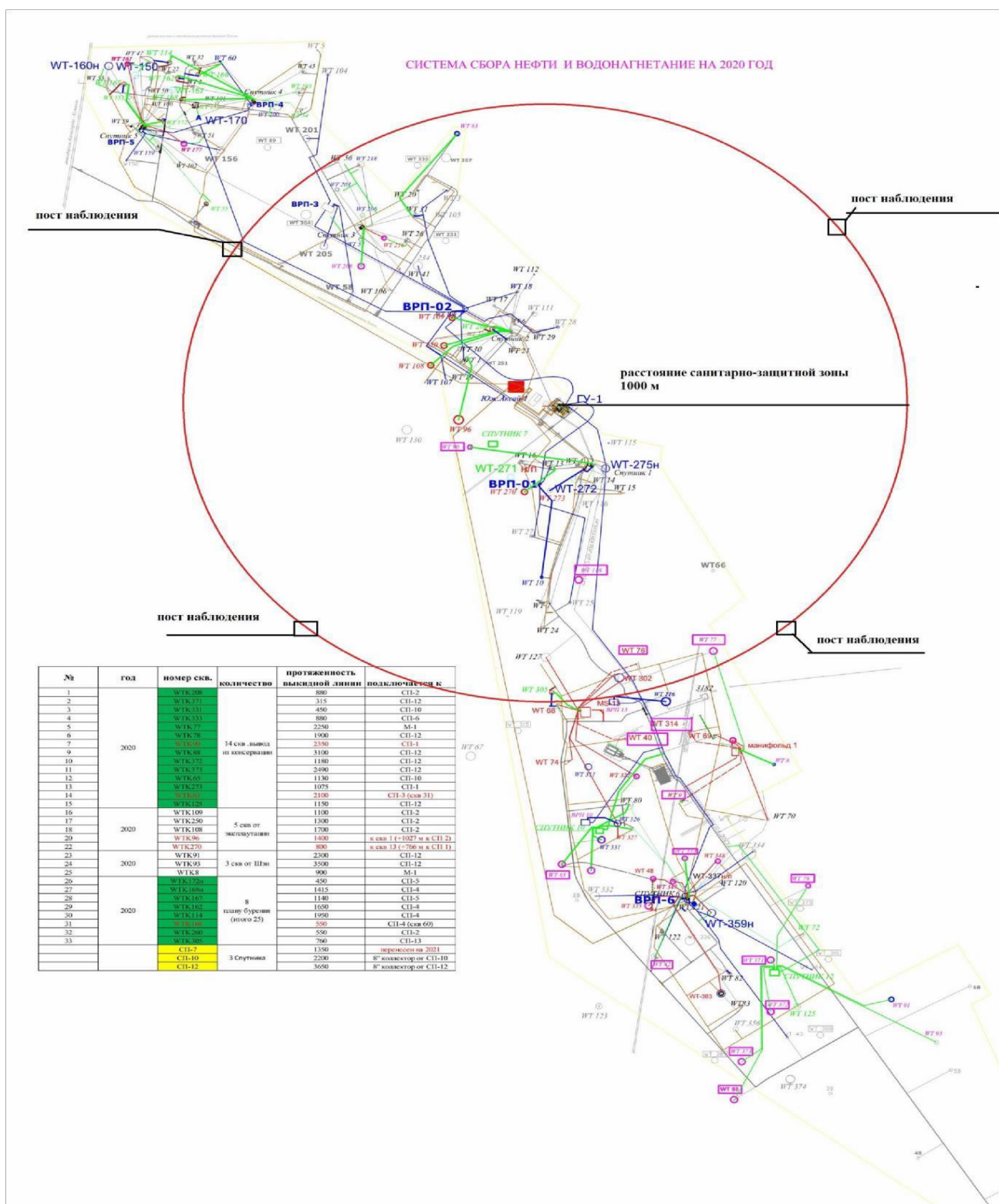


Рисунок 1.1 и 1.2 – Принципиальная карта-схема расположения источников выбросов с указанием границы санитарно-защитной зоны ЗВ месторождения Западный Тузколь контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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), Е, F; XXX39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В.

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 км². 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 евразийского 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 влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы и в понижении ее в летние.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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°C (табл. 1.3), а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C (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°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -13,8°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января - от 27 до 29°C (табл. 1.5). Средняя абсолютная амплитуда составляет 72-76°C, а средняя годовая температура воздуха изменяется от 7,0 до 8,6°C.

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

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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 $\square$ 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	

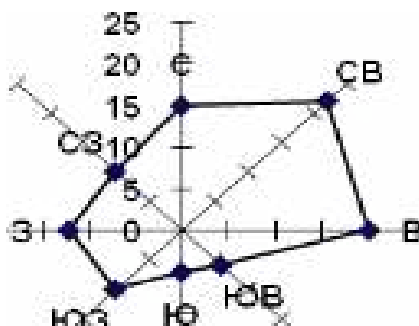


Рис. 2.1 - Годовая роза ветров

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).

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 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.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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
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.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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	VI	VII	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 x 29,0 x 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, электрошитовая.

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 м³. 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 Тузколь 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 м³;
- Резервуары нефти РВС-2000 м³;
- Накопительные емкости;
- Сепаратор 3-х фазовый 100м³;
- 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 Тузколь 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 Тузколь на 2027 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 Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на 2027 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн.м ³	Использование газа на собственные нужды, млн.м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Технологические потери газа, млн.м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
2027 г	Западный Тузколь	11,352	11,247	0,021	0,066	0,011	0,000	0,098	0,007	99,1%

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ		
№	НАИМЕНОВАНИЕ	2027 г
1	ДОБЫЧА ГАЗА, млн м³	11,352
2	ГАЗ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, млн м³	11,247
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	3,528
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	7,719
3	СЖИГАНИЕ ГАЗА, млн м³	0,098
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V ₆)	0,021
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V ₇)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V ₈)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V ₉)	0,000
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ГАЗА, млн м³	0,007
5	УТИЛИЗАЦИЯ ГАЗА, %	99,1%

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 2027 год являются:

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3
		X	Y	2027 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	117 732 м3, 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	117 732 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	33 038 м3, 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	59 098 м3, 8748ч
0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	39 566 м3, 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	89 718 м3, 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	89 718 м3, 8748ч

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	130 761 м3, 8748ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	140 925 м3, 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	140 925 м3, 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	140 925 м3, 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	140 925 м3, 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	140 925 м3, 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	140 925 м3, 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	140 925 м3, 8748ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	140 925 м3, 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	117 732 м3, 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	130 761 м3, 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	117 732 м3, 8748ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	421 065 м3, 8748ч
0574	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	421 065 м3, 8748ч

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	1 424 000 м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	1 424 000 м3, 8760ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	1 424 000 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	89 718 м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	89 718 м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	89 718 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	89 718 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 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
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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 «Строительство котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	156 010 м3, 5076ч
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	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 2027 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 КППРС.

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 смещения 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»

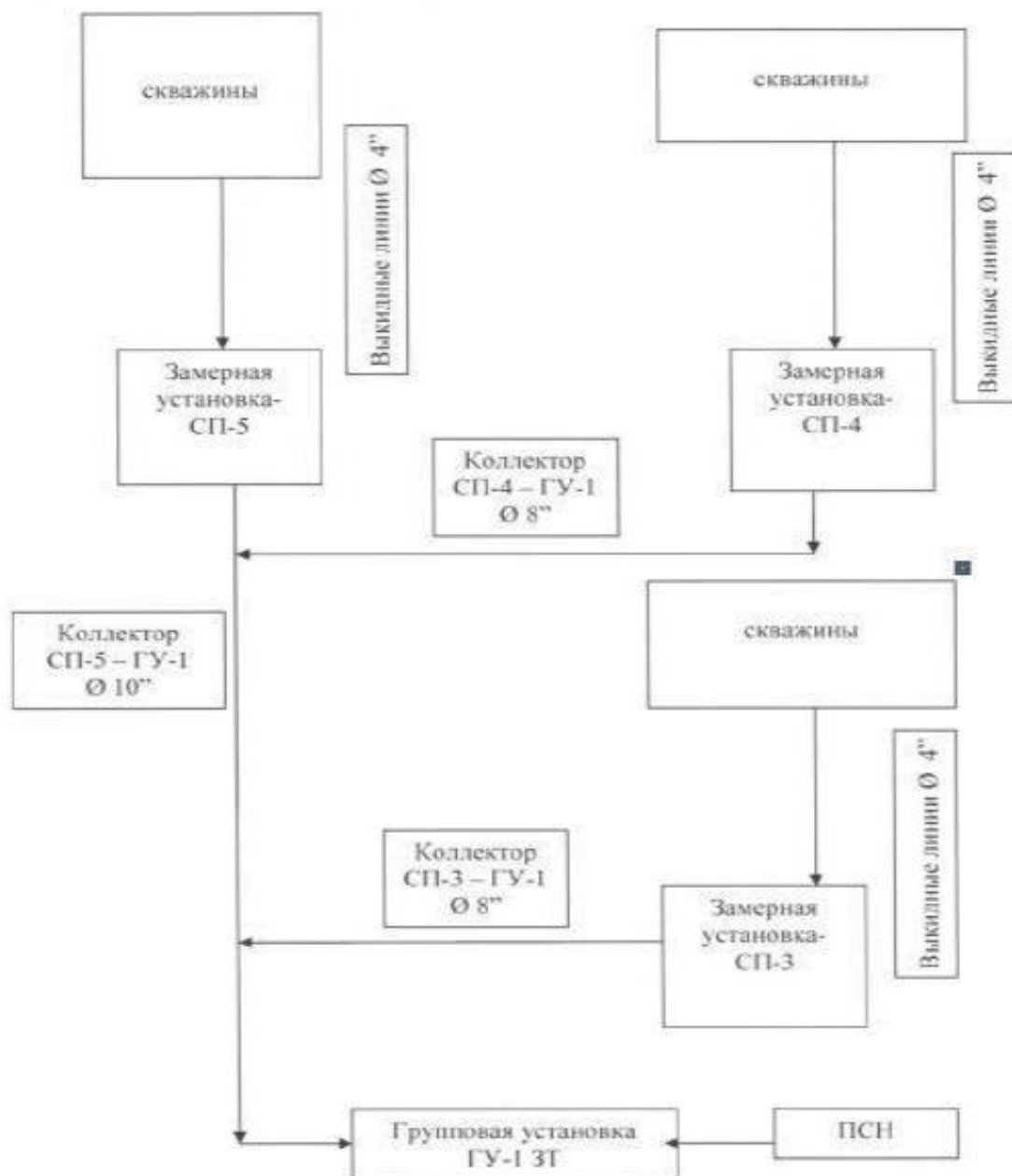


Рис.3.1.- Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 1, 2.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

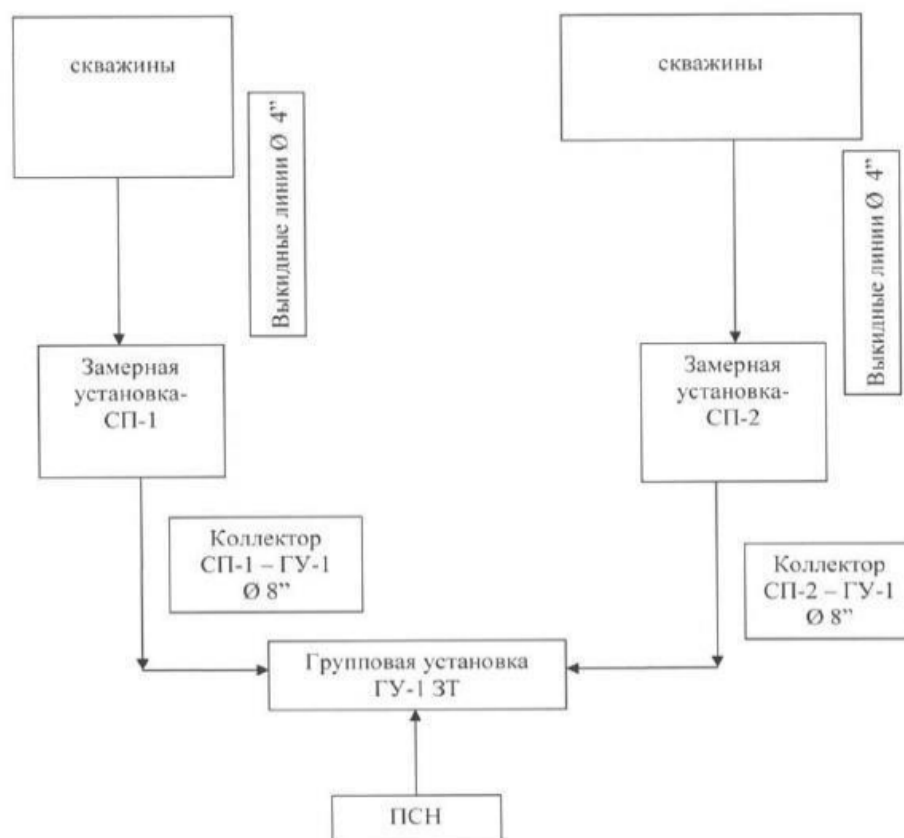


Рис.3.2-Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 3, 4, 5.

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 2027 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 качества потребителей предусматривается производственные и хозяйственные объекты на месторождении Западный Тузколь: оборудования механизированного способа добычи, работы насосного оборудования, освещение территории и помещений, отопления помещения операторных и вахтового поселка и других бытовых нужд.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 2027 год согласно ПРПСГ объемом газа.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на 2027 год является:

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

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 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК , мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (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	13.287230557	4.047	80.9444945
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00525895837	0.03269478808	4.08687243
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		5	3		4	42.507238246	231.342858556	77.1142862
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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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)		1			4	16.450473332	6.866916	6.866916
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00126	0.00943488	0.0628992
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)		0.15	0.05		3	0.099045333	2.677280256	53.5456051
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.000389	0.000014	0.00014
	В С Е Г О :						181.996962188	521.385770948	4093.04634

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), м²
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 2027 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.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0008	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0002		0.371	0	0									0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.073657	198.536	2.3196657	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
014	ДЭС "ТЕКСАН"	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830	0003			0	0														
																				углерода, Угарный газ) (584)			
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	1.549333333		0.224	2027
																			Азота диоксид) (4)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0 1 4		ДЭС "TEKSAN"	1	20 0	ДЭС "TEKSAN" 830	00 04						0	0						03 01	Азота (IV) диоксид (	1.54933 3333		0.224	20 27
		830 кВт №2			кВт №2															Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.25176 6667		0.0364	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 28	Углерод (Сажа, 4444	0.08069 4444		0.012	20 27
																				Углерод черный) (583)				
																			03 30	Сера диоксид (	0.32277 7778		0.048	20 27
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
																			03 37	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	1.22194 4444		0.176	20 27
																				углерода, Угарный				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.03247 5417		1.022741 8	20 27
0 1 1		Печь ПП- 0,63А	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 10			0.413		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.09085 65	219.992	2.861328	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01476 42	35.749	0.464965 8	20 27
																			03 37	Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	0.04745 8333	114.911	1.494595 8	20 27
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.04745 8333	114.911	1.494595 8	20 27
0 1 0		Печь ППТМ-0, 63Г	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 11			0.445		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 3891	157.402	2.205878 2	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 21	25.578	0.35846	20 27
																			03 37	Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	0.05116 67	114.981	1.61138	20 27
																				углерода, Угарный				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Факельная установка (при экспл)	1	8748	Факельная установка (при экспл)	0035						0	0							0410	Метан (727*) газ) (584)	0.0511667	114.981	1.61138	2027			
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.005013274			0.157882042	2027		
																				Азота диоксид) (4)							
																			0328	Углерод (Сажа, углерода, Угарный газ) (584)	0.003342183					0.105254694	2027
																				Углерод черный) (583)							
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.033421828						
0410	Метан (727*)	0.000835546	0.026313674	2027																							
0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700439			169.598	2.20588	2027																				
	Азота диоксид) (4)																										
0304	Азот (II) оксид (	0.0113821						27.560	0.35846	2027																	
	Азота оксид) (6)																										
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.0511667									123.890	1.61138	2027														

012	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	1	8748	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	0048	0.413					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700439	169.598	2.20588	2027					
																				Азота диоксид) (4)									
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0113821			27.560	0.35846	2027			
																				Азота оксид) (6)									
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.0511667						123.890	1.61138	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.05116 6667	114.981	1.611381 6	20 27
0 0 2		Печь ППТМ-0, 63Г	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 51			0.445		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 38	157.402	2.205878 2	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 2132	25.578	0.358455 2	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 37	Углерод оксид (Окись	0.05116 6667	114.981	1.611381 6	20 27
																				углерода, Угарный				
																			04 10	газ) (584) Метан (727*)	0.05116 6667	114.981	1.611381 6	20 27
0 0 3		Печь ППТМ-0, 63Г	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 53			0.445		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 38	157.402	2.205878 2	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 2132	25.578	0.358455 2	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 37	Углерод оксид (Окись	0.05116 6667	114.981	1.611381 6	20 27
																				углерода, Угарный				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Накопительная емкость 100 м3	1	8760	Накопительная	0132						0	0							0410	газ) (584) Метан (727*)	0.047458	114.910	1.4946	2027						
																			0333	Сероводород (	0.000005541				0.00046449	2027				
																				Дигидросульфид) (518)										
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486						0.56094909	2027		
																				предельных C1-C5 (										
																				1502*)										
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278								0.2074722	2027
																				предельных C6-C10 (										
																				1503*)										
																			0602	Бензол (64)	0.000032326									
0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159	0.000851565	2027																										
	о-, м-, п- изомеров) (203)																													
0621	Метилбензол (349)	0.000020319			0.00170313	2027																								
0333	Сероводород (	0.000499					0.007146	2027																						
	Дигидросульфид) (518)																													

012	Резервуар для нефти V=2000	1	8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0171						0	0							0333	Сероводород (	0.000499		0.007146	2027
																				Дигидросульфид) (518)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		м3																	04 15	Смесь углеводородов	0.60232 4		8.629986	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.22277 5		3.19188	20 27
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00290 9		0.041685	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00091 4		0.013101	20 27
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00182 9		0.026202	20 27
0 1 2		Резервуар для нефти V=2000 м3	1	87 60	Резервуар для нефти V=2000 м3	01 72					0	0							03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00049 9		0.007146	20 27
																			04 15	Смесь углеводородов	0.60232 4		8.629986	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.22277 5		3.19188	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Печь "	1	8748	Печь "Генерация"	0318	0.371	0	0											0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944444		0.11	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002536		0.000000225	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.023055556		0.002	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в	0.553333333		0.05	2027
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)				
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.073651	198.520	2.3195	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011968	32.259	0.3769	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0524					1.332	0	0							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.042729	115.173	1.3457	2027
																			0410	Метан (727*)	0.042729	115.173	1.3457	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	173.495	7.2779	2027
012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0574					1.332	0	0							0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	28.193	1.1827	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.153146	114.974	4.823	2027
																			0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	173.495	7.2779	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	28.193	1.1827	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ГТУ 1	1	8760	ГТУ 1	0575														0337	Углерод оксид (Окись	0.153146	114.974	4.823	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027
014	ГТУ 2	1	8760	ГТУ 1	0576														0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ГТУ 3	1	8760	ГТУ 1	0577														0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027
012	Накопительная емкость 2000 м3	1	8760	Накопительная емкость 2000 м3	0643														0333	Сероводород (	0.000005541		0.00292007	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Накопительная	1	8760	Накопительная	0644															0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.005353462	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2027
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.00292007	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2027		
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Станки	1	2080	Станки сверлильные	0966														0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.005353462	2027
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2027
																			0123	Железо (II, III)	0.00275		0.00198	2027
																				оксиды (диЖелезо триоксид, Железа				
																				оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца	0.000305556		0.00022	2027
																				(IV) оксид/ (327)				
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111111		0.00008	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

007	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0967			0.2826	0	0										2902	Взвешенные частицы (	0.00126		0.00943488	2027	
																					116)					
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.067002	237.091	2.1101	2027	
																					Азота диоксид) (4)					
																				0304	Азот (II) оксид (	0.010888	38.528	0.3429	2027	
																					Азота оксид) (6)					
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.032475	114.915	1.0227	2027	
																					углерода, Угарный газ) (584)					
008	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0968			0.2826	0	0											0410	Метан (727*)	0.032475	114.915	1.0227	2027
																					0301	Азота (IV) диоксид (	0.067002	237.091	2.1101	2027
																						Азота диоксид) (4)				
																					0304	Азот (II) оксид (	0.010888	38.528	0.3429	2027
																						Азота оксид) (6)				
																					0337	Углерод оксид (Окись	0.032475	114.915	1.0227	2027
																						углерода, Угарный				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.32277 7778		0.03	20 27
																			03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944 444		0.11	20 27
																			07 03	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000 2536		0.000000 225	20 27
																			13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02305 5556		0.002	20 27
																			27 54	Алканы C12-19 /в	0.55333 3333		0.05	20 27
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

019	ДЭС "AKSA" 150 кВт	1	350	ДЭС "AKSA" 150 кВт	0971					0	0									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32		0.16	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052		0.026	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020833333		0.01	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05		0.025	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.258333333		0.13	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000005		0.000000275	2027
																				1325	Формальдегид (	0.005		0.0025	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				03 37	Углерод оксид (Окись	0.029		0.06	20 27	
																					углерода, Угарный газ) (584)					
																				07 03	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000 0052		0.000000 11	20 27	
																					Бензпирен) (54)					
																				13 25	Формальдегид (	0.00060 4167		0.0012	20 27	
																					Метаналь) (609)					
																				27 54	Алканы C12-19 /в	0.0145		0.03	20 27	
																					пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);					
0 0 9		Печь ППТМ-0,4Г	1	87 48	Печь ППТМ- 0,4Г	09 80				0.2826		0	0								03 01	Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (	0.06700 2	237.091	2.1101	20 27
																					Азота диоксид) (4)					
																				03 04	Азот (II) оксид (	0.01088 8	38.528	0.3429	20 27	
																					Азота оксид) (6)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Факельная установка (при ППР)	1	8748	Факельная установка (при ППР)	0982														0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003055		0.00000036	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.027777778		0.0032	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в	0.666666667		0.08	2027
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003755828		0.118389712	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002503886		0.078926474	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.025038856		0.789264741	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012		Накопительная емкость 100 м3	1	8760	Накопительная емкость 100 м3	1000						0	0						0410	газ) (584) Метан (727*)	0.000625972		0.019731618	2027
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2027
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027
																			0602	предельных C6-C10 (	0.000032326		0.002709525	2027
																				1503*)				
																			0616	Бензол (64)	0.000010159		0.000851565	2027
																				Диметилбензол (смесь				
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.000057168	2027
	Дигидросульфид) (518)																							

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3	1	8760	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3	1002														0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000104808	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00049875		0.0050022	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость 25 м3			25 м3															04 15	Дигидросульфид) (518)			0.069039 888	20 27
0 1 5		Накопител ьная	1	87 60	Накопительн ая	10 06														04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.025535 04	20 27
																				06 02	предельных С6- C10 (1503*) Бензол (64)	0.00003 2326		0.000333 48	20 27
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.000104 808	20 27
																				06 21	о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.000209 616	20 27
																				03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000 5541		0.000464 49	20 27
																				04 15	Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.560949 09	20 27
																					предельных C1- C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1007															0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1008															0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

018	Накопительная	1	8760	Накопительная	1009						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.000057168	2027
	емкость 50 м3			емкость 50 м3														0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2027
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000010159		0.000104808	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2027
001	Дренажная	1	8760	Дренажная емкость	1010						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
	емкость																	0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

003	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1012														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

004	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1013						0	0							0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
005	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1014						0	0							0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров)				
																				(203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																				Дигидросульфид) (518)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

006	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1015														0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																		04 15	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27
																					предельных C6- C10 (1503*)				
0 1 0		Дренажная емкость	1	87 60	Дренажная емкость	10 19					0	0								06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 27
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 27
																					о-, м-, п- изомеров) (203)				
																				06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 27
																				03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013 3		0.000000 1429	20 27
																				04 15	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0.16061 9667		0.000172 6	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0111	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1020															0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																					предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																					о-, м-, п-изомеров) (203)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																					Дигидросульфид) (518)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																					предельных C1-C5 (1502*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																</

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1021															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
	о-, м-, п-изомеров) (203)																								
0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1022						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1023						0	0							0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1025														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Дренажная

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 27
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 27
																			03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 27
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27

0
1
2

Дренажная

емкость

1

87
60

Дренажная
емкость

10
28

0

0

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1029					0	0									предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					о-, м-, п-изомеров)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																					(203)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					Дигидросульфид) (518)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					предельных C1-C5 (1502*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1- C5 (				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27
																				предельных C6- C10 (				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 27
																				о-, м-, п- изомеров)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 27
0 1 5		Дренажная	1	87 60	Дренажная емкость	10 32						0	0						03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 27
		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1033														0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027		
																				предельных C6-C10 (1503*)						
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027		
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027		
																				о-, м-, п-изомеров) (203)						
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027		
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027		
																				Дигидросульфид) (518)						
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027		
																				предельных C1-C5 (1502*)						
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027			
																					предельных C6-C10 (1503*)					
																					0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

018	Печь ППТМ-0,4Г	1	4176	Печь ППТМ-0,4Г	1035														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000243833		0.000000262	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.267803		4.026041	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.043518		0.654231	2027
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.064925		0.976056	2027
																			0410	Метан (727*)	0.064925		0.976056	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (	15.36		3.87	2027
																				Азота диоксид) (4)				
020	УПА 60/80	1	100	УПА 60/80	1200														0304	Азот (II) оксид (	19.95		5.031	2027
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				пересчете на С);				
																				Растворитель РПК-				
0 2 0		ZJ-20	1	10 0	ZJ-20	12 01						0	0						03 01	265П) (10) Азота (IV) диоксид (	16.92		6.09	20 27
		ZJ-30	1	10 0																Азота диоксид) (4)				
		ZJ-40	1	10 0															03 04	Азот (II) оксид (	21.99		7.92	20 27
																			03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	2.82		1.014	20 27
																			03 30	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	5.64		2.031	20 27
																			03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	14.1		5.07	20 27
																			13 01	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.6765		0.2436	20 27
																				Акролеин,				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		САГ	1	17 0																03 04	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.429		0.2636	20 27
																				03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.055		0.0338	20 27
																				03 30	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	0.11		0.0676	20 27
																				03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.275		0.169	20 27
																				13 01	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.0132		0.00812	20 27
																				13 25	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.0132		0.00812	20 27
																					Метаналь) (609)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				27 54	Алканы C12-19 /в	0.132			0.0812	20 27
																					пересчете на C/ (Углеводороды					
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
0 2 0	ЦА-320	1	17 0	ЦА-320	12 04					0	0									03 01	Азота (IV) диоксид (	0.1491			0.1647	20 27
	ЦА-320	1	17 0																		Азота диоксид) (4)					
	ЦА-320	1	17 0																	03 04	Азот (II) оксид (	0.01938			0.011895	20 27
																					Азота оксид) (6)					
																				03 28	Углерод (Сажа, (	0.01222 5			0.0075	20 27
																					Углерод черный) (583)					
																				03 30	Сера диоксид (	0.2874			0.1764	20 27
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																					IV) оксид) (516)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ППУА	1	170	ППУА	1205													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11928		0.0732	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01938		0.011895	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.012225		0.0075	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2874		0.1764	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2027
																		0333	Сероводород (	0.0000105		0.000003696	2027
020	Резервуар для	1	170	Резервуар для	1206							0	0										

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		ДИЗТОПЛИВ а			ДИЗТОПЛИВА													27 54	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в	0.00374		0.001316	20 27
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 02	2			0	0	0	0					04 15	пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Смесь углеводородов				20 27
0 1 6		Карта временног о	1	87 60	Карта временного складирован ия	60 17	2			0	0	0	0					27 54	предельных C1- C5 (1502*) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	20 27
0 1 6		складиров ания нефтяных шламов Карта	1	87 60	нефтяных шламов Карта временного	60 18	2			0	0	0	0					27 54	Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6	Карта	1	87 60	складирован ия	60 19	2												пересчете на С/ (Углеводороды				
				замазученны х																		
				грунтов														предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
				Карта временного														Алканы С12-19 /в	0.0657		0.582	20 27
				складирован ия														пересчете на С/ (Углеводороды				
				отработанно го																		
				бурового шлама														предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
				бурового шлама																		
0 1 6	Накопител ь	1	87 60	Накопитель	60 20	2				0	0	0	0					Алканы С12-19 /в	0.0073		0.0646	20 27
	отработан ных			отработанны х														пересчете на С/ (Углеводороды				
				буровых																		
	сточных вод			вод														предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				

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	Алканы C12-19 /в	0.0073		0.0646	2027
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	2027
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	2027
016	Площадка резервного	1	8760	Площадка резервного	6024	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.029232		0.790166016	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6		грунта																		кремния в %: более 70				
																				(Динас) (493)				
		Карта для	1	87 60	Карта для	60 25	2				0	0	0	0					27 54	Алканы C12-19 /в	0.0657		0.582	20 27
		временног о			временного															пересчете на C/ (				
		складиров ания			складирован ия															Углеводороды				
		отраб. бур. р-			отраб. бур. р-ра															предельные C12- C19 (в				
		ра																		пересчете на C);				
																				Растворитель РПК-				
																				265П) (10)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 47	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 5		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 75	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 6		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 76	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 9		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 77	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 78	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27
0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 85	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 86	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 87	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 88	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 97	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0	Сварочные	1	17	Сварочные	61	2				0	0	0	0					01	Железо (II, III)	0.00297		0.000107	20
2			0	работы	00													23					27
0	работы																		оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																		01	Марганец и его	0.00025		0.000009	20
																		43		56		2	27
																			соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				
																		03	Азота (IV) диоксид (	0.00033		0.000012	20
																		01	Азота диоксид) (4)	3			27
																		03	Азот (II) оксид (	0.00005		0.000001	20
																		04	Азота оксид) (6)	42		95	27
																		03	Углерод оксид (Окись	0.00369		0.000133	20
																		37	углерода, Угарный газ) (584)	4			27
																		03	Фтористые	0.00020		0.000007	20
																		42		83		5	27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																					газообразные					
																					соединения /в					
																					пересчете на					
																					фтор/ (					
																					617)					
																					03	Фториды	0.00091		0.000033	20
																					44		7			27
																					неорганические					
																					плохо					
																					растворимые - (					
																					алюминия					
																					фторид,					
																					кальция фторид,					
																					натрия					
																					гексафторалюмин					
																					ат) (					
																					Фториды					
																					неорганические					
																					плохо					
																					растворимые /в					
																					пересчете на					
																					фтор/) (					
																					615)					
																					29	Пыль	0.00038		0.000014	20
																					08	неорганическая,	9			27
																					содержащая					
																					двуокись					
																					кремния в %:					
																					70-20 (					
																					шамот, цемент,					
																					пыль					
																					цементного					
																					производства -					
																					глина,					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2				0	0	0	0						0415	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Смесь углеводородов	2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6117	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6121	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
001	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6207	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
004	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6208	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6209	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
011	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6210	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
002	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6216	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 7		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 18	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 7		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 23	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 27						0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 5		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 28	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 9		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 30	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 31	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 7		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 32	2					0	0	0	0				04 15	Смесь углеводородов				20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

007	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6233	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
007	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6234	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
008	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6235	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
008	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6236	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
010	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6237	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027
010	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6238	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 39	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 40	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 41	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	63 78	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 6	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 07	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 09	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 44	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27

Площадка 1

ЭРА v3.0	ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»	Таблица 3.3

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2027 год

Площадка 1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
008	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0002	0.371	0	0										0301	Азота (IV) диоксид (	0.073657	198.536	2.3196657	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	0003					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.549333333		0.224	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.251766667		0.0364	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444		0.012	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.322777778		0.048	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.221944444		0.176	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002536		0.00000036	2027
																		1325	Формальдегид (	0.023055556		0.0032	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2	0004																27	Метаналь) (609)				2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
																					54	Алканы C12-19 /в	0.553333333				0.08																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																						пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																					0301	Азота (IV) диоксид (	1.549333333				0.224																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																						Азота диоксид) (4)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																					0304	Азот (II) оксид (	0.251766667				0.0364																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																						Азота оксид) (6)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.080694444				0.012																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																						Углерод черный) (583)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																					0330	Сера диоксид (	0.322777778				0.048	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	ТДУ Ф-2000-ОС	1	8748	ТДУ Ф-2000-ОС	0006	0.1857	0	0										0337	Углерод оксид (Окись	0.0118504	114.941	0.3732028	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.0118504	114.941	0.3732028	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.2040485	1098.807	6.4260584	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0331578	178.556	1.0442344	2027
016	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	1	8748	ТДУ Ф-2000-ЖДТ	0007	0.1238	0	0										0337	Углерод оксид (Окись	0.0213625	115.038	0.6727469	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.0213625	115.038	0.6727469	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0599725	484.431	1.888703	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0097455	78.720	0.3069142	2027
	Азота оксид) (6)																						

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0008	0.2826	0	0										0337	Углерод оксид (Окись	0.01424375	115.055	0.4485755	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.01424375	115.055	0.4485755	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.06700402	237.098	2.1101441	2027
																			Азота диоксид) (4)				
017	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0009		0	0										0304	Азот (II) оксид (	0.010888153	38.528	0.3428984	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.032475417	114.917	1.0227418	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.032475417	114.917	1.0227418	2027
017	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г														0301	Азота (IV) диоксид (	0.06700402		2.1101441	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.010888153		0.3428984	2027
																			Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

011	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0010				0.413	0	0							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475417		1.0227418	2027
																		0410	Метан (727*)	0.032475417		1.0227418	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0908565	219.992	2.861328	2027
010	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0011				0.445	0	0								Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0147642	35.749	0.4649658	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.047458333	114.911	1.4945958	2027
																		0410	Метан (727*)	0.047458333	114.911	1.4945958	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.070043891	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0113821	25.578	0.35846	2027
																			Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Факельная установка (при экспл)	1	8748	Факельная установка (при экспл)	0035			0	0									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0511667	114.981	1.61138	2027
																		0410	Метан (727*)	0.0511667	114.981	1.61138	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.005013274		0.157882042	2027
																		0328	Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа,	0.003342183		0.105254694	2027
																			Углерод черный) (583)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.033421828		1.052546945	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000835546		0.026313674	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700439	169.598	2.20588	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0113821	27.560	0.35846	2027
012	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	1	8748	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	0048	0.413		0	0										Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Печь АНМ (ППТМ- 0,63Г)	1	87 48	Печь АНМ (ППТМ-0, 63Г)	00 49		0.445	0	0										03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05116 67	123.890	1.61138	20 27
																			04 10	Метан (727*)	0.05116 67	123.890	1.61138	20 27
																			03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 39	157.402	2.20588	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 21	25.578	0.35846	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05116 67	114.981	1.61138	20 27
																			04 10	Метан (727*)	0.05116 67	114.981	1.61138	20 27
																			03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 38	157.402	2.205878 2	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
0 0 1	Печь ППТМ-0, 63Г	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 50		0.445	0	0										03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 2132	25.578	0.358455 2	20 27
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0002	Печь ППТМ-0, 63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0051				0.445	0	0							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2027
																			Азота оксид) (6)				
0003	Печь ППТМ-0, 63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0053				0.445	0	0								углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2027
																			Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0004	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0054		0.445	0	0									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
005	Печь ППТМ-0,63Г	1	8748	Печь ПП-0,63А	0055		0.445	0	0									0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700438	157.402	2.2058782	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.011382132	25.578	0.3584552	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027
																		0410	Метан (727*)	0.051166667	114.981	1.6113816	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Накопительная емкость 100 м3	1	8760	Накопительная емкость 100 м3	0132													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.047458	114.910	1.4946	2027
																		0410	Метан (727*)	0.047458	114.910	1.4946	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.00046449	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006692486		0.56094909	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002475278		0.2074722	2027
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000010159		0.000851565	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Резервуар для нефти V=2000	1	8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0171						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000499		0.007146	2027
	м3																	0415	Смесь углеводородов	0.602324		8.629986	2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.222775		3.19188	2027
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.002909		0.041685	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000914		0.013101	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.001829		0.026202	2027
012	Резервуар для нефти V=2000	1	8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0172						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000499		0.007146	2027
	м3																	0415	Смесь углеводородов	0.602324		8.629986	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.32277 7778			0.03	20 27
																				03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944 444			0.11	20 27
																				07 03	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000 2536			0.000000 225	20 27
																				13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02305 5556			0.002	20 27
																				27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК- 265П) (10)	0.55333 3333			0.05	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Печь "	1	8748	Печь "Генерация"	0318				0.371		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (	0.073651	198.520	2.3195	2027
	Генерация " ПП-			ПП-0,63 АМ															Азота диоксид) (4)				
	0,63 АМ																	0304	Азот (II) оксид (	0.011968	32.259	0.3769	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.042729	115.173	1.3457	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.042729	115.173	1.3457	2027
012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0524				1.332		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (	0.231096	173.495	7.2779	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.037553	28.193	1.1827	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.153146	114.974	4.823	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0574				1.332		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.231096	173.495	7.2779	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.037553	28.193	1.1827	2027
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.153146	114.974	4.823	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2027
014	ГТУ 1	1	8760	ГТУ 1	0575						0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ГТУ 2	1	8760	ГТУ 1	0576					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027
014	ГТУ 3	1	8760	ГТУ 1	0577					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2027
																			Азота оксид) (6)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Накопительная	1	8760	Накопительная	0643						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.00292007	2027
	емкость 2000 м3			емкость 2000 м3															0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.005353462	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2027
012	Накопительная	1	8760	Накопительная	0644						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.00292007	2027
	емкость 2000 м3			емкость 2000 м3															0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00247 5278		1.304297 924	20 27
																					предельных C6- C10 (1503*)				
																				06 02	Бензол (64)	0.00003 2326		0.017033 742	20 27
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.005353 462	20 27
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				06 21	Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.010706 923	20 27
																				01 23	Железо (II, III)	0.00275		0.00198	20 27
																					оксиды (диЖелезо триоксид, Железа				
																					оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																				01 43	Марганец и его	0.00030 5556		0.00022	20 27
																					соединения /в пересчете на марганца				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		830 кВт №1			кВт №1														Азота диоксид) (4)				
																		03 04	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.25176 6667		0.02275	20 27
																		03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.08069 4444		0.0075	20 27
																		03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.32277 7778		0.03	20 27
																		03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944 444		0.11	20 27
																		07 03	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000 2536		0.000000 225	20 27
																		13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02305 5556		0.002	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				пересчете на С) ;					
0 0 9		Печь ППТМ-0,4Г	1	87 48	Печь ППТМ- 0,4Г	09 80					0.2826		0	0						03 01	Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (	0.06700 2	237.091	2.1101	20 27
																					Азота диоксид) (4)				
																				03 04	Азот (II) оксид (	0.01088 8	38.528	0.3429	20 27
																					Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	0.03247 5	114.915	1.0227	20 27
																					углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0.03247 5	114.915	1.0227	20 27
0 1 4		ДЭС	1	20 0	ДЭС	09 81							0	0						03 01	Азота (IV) диоксид (	1.86666 6667		0.224	20 27
																					Азота диоксид) (4)				
																				03 04	Азот (II) оксид (	0.30333 3333		0.0364	20 27
																					Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, 2222	0.09722 2222		0.012	20 27
																					Углерод черный) (583)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Факельная установка (при ППР)	1	8748	Факельная установка (при ППР)	0982					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.003755828		0.118389712	2027
																			Азота диоксид) (4)				
																		0328	Углерод (Сажа,	0.002503886		0.078926474	2027
																			Углерод черный) (583)				
																		0330	Сера диоксид (	0.000003054		0.000096298	2027
																			Ангидрид сернистый,				
																			Сернистый газ, Сера (				
																			IV) оксид) (516)				
																		0333	Сероводород (	0.000000002		0.000000082	2027
																			Дигидросульфид) (518)				
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.025038856		0.789264741	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0410	Метан (727*)	0.000625972		0.019731618	2027
012	Накопительная	1	8760	Накопительная	1000					0	0							0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость 100 м3			емкость 100 м3														04 15	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.560949 09	20 27
																			04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.207472 2	20 27
																			06 02	предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64)	0.00003 2326		0.002709 525	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.000851 565	20 27
0 1 2		Накопител ьная емкость 100 м3	1	87 60	Накопительн ая емкость 100 м3	10 01						0	0						06 21	о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.001703 13	20 27
																			03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000 5541		0.000057 168	20 27
																			04 15	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0.00669 2486		0.069039 888	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Резервуар для	1	8760	Резервуар для	1002														0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2027	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2027	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000104808	2027	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2027	
																			0333	Сероводород (	0.00049875		0.0050022	2027	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																		0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2027		
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																				0602	Бензол (64)	0.002909375		0.0291795	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Резервуар для	1	8760	Резервуар для	1003															0616	Диметилбензол (смесь	0.000914375		0.0091707	2027
																					о-, м-, п- изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.00182875		0.0183414	2027
																				0333	Сероводород (	0.00049875		0.0050022	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.002909375		0.0291795	2027		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000914375		0.0091707	2027
																					о-, м-, п- изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.00182875		0.0183414	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Дизельная емкость 25 м3	1	8760	Дизельная емкость 25 м3	1004						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.000057168	2027
																		0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2027
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000104808	2027
																			о-, м-, п- изомеров) (203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2027
014	Дизельная емкость 25 м3	1	8760	Дизельная емкость 25 м3	1005						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.000057168	2027
																		0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.025535 04	20 27
																				предельных C6- C10 (				
																			06 02	Бензол (64)	0.00003 2326		0.000333 48	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.000104 808	20 27
																				о-, м-, п- изомеров)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.000209 616	20 27
																			03 33	Сероводород (	0.00000 5541		0.000464 49	20 27
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.560949 09	20 27
																				предельных C1- C5 (				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.207472 2	20 27
																				предельных C6- C10 (				
																				1503*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1007														0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027	
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2027	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1008														0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027
																			0333	Сероводород (	0.0000005541		0.00046449	2027
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2027
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2027
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2027
0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2027																			
	о-, м-, п-изомеров) (203)																							
018	Накопительная	1	8760	Накопительная	1009														0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2027
																			0333	Сероводород (	0.0000005541		0.000057168	2027
	емкость 100 м3			емкость 100 м3																	Дигидросульфид) (518)			
	емкость 50 м3			емкость 50 м3																				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			04 15	Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.069039 888	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.025535 04	20 27
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00003 2326		0.000333 48	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.000104 808	20 27
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.000209 616	20 27
0 0 1		Дренажная емкость	1	87 60	Дренажная емкость	10 10						0	0						03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 27
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 2	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1011																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

003	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1012					0	0									о-, м-, п-изомеров) (203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																					предельных C1-C5 (				
																					1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																					предельных C6-C10 (				
																					1503*)				
004	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1013					0	0									о-, м-, п-изомеров) (203)					
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

006	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1015															0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																					предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																					о-, м-, п-изомеров) (203)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																					Дигидросульфид) (518)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																					предельных C1-C5 (1502*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
	0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														</

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0007	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1016															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
	0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027																			
		о-, м-, п-изомеров) (203)																							
	0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

008	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1017					0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
009	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1018					0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

011	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1020														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Дренажная

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1023						0	0							0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667			0.0000638376	2027
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																			0602	Бензол (64)	0.000775833			0.0000008337	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833			0.000000262	2027
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667			0.000000524	2027
																			0333	Сероводород (	0.000133			0.0000001429	2027
																				емкость					
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027		

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1025																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	емкость																		Дигидросульфид) (518)				
	Дренажная	1	8760	Дренажная емкость	1027						0	0						0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																			о-, м-, п- изомеров) (203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
		емкость																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																	0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027	
																		предельных C1-C5 (1502*)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27
																				предельных C6- C10 (				
																				1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 27
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 27
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 27
																			03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 27
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 27
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 27
																				предельных C6- C10 (				
																				1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1029															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027																				
	о-, м-, п-изомеров) (203)																								
0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027																				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1030					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																		0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																			о-, м-, п-изомеров) (203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027
015	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1031					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2027
																		0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1033														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2027	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2027	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2027	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2027	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2027		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2027
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 27
0 1 8	Печь ППТМ-0,4Г	1	41 76	Печь ППТМ- 0,4Г	10 35					0	0								03 01	Азота (IV) диоксид (	0.26780 3		4.026041	20 27
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.04351 8		0.654231	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 37	Углерод оксид (Окись	0.06492 5		0.976056	20 27
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.06492 5		0.976056	20 27
0 2 0	УПА 60/80	1	10 0	УПА 60/80	12 00					0	0								03 01	Азота (IV) диоксид (	15.36		3.87	20 27
	УПА 60/80	1	10 0																	Азота диоксид) (4)				
	УПА 60/80	1	10 0																03 04	Азот (II) оксид (	19.95		5.031	20 27
																				Азота оксид) (6)				
																			03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.559		0.645	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				03 30	Сера диоксид (	5.118		1.29	20 27
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
																					IV) оксид) (516)				
																				03 37	Углерод оксид (Окись	12.81		3.225	20 27
																					углерода, Угарный				
																					газ) (584)				
																				13 01	Проп-2-ен-1-аль (	0.6144		0.1548	20 27
																					Акролеин, Акрилальдегид) (474)				
																				13 25	Формальдегид (	0.6144		0.1548	20 27
																					Метаналь) (609)				
																				27 54	Алканы C12-19 /в	6.144		1.548	20 27
																					пересчете на C/ (				
																					Углеводороды				
																					предельные C12- C19 (в				
																					пересчете на C);				
																					Растворитель РПК-				
																					265П) (10)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ZJ-20	1	100	ZJ-20	1201					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	16.92			6.09	2027
	ZJ-30	1	100																Азота диоксид) (4)					
	ZJ-40	1	100															0304	Азот (II) оксид (	21.99			7.92	2027
																			Азота оксид) (6)					
																		0328	Углерод (Сажа,	2.82			1.014	2027
																			Углерод черный) (583)					
																		0330	Сера диоксид (	5.64			2.031	2027
																			Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																			IV) оксид) (516)					
																		0337	Углерод оксид (Окись	14.1			5.07	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)					
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.6765			0.2436	2027
																			Акролеин, Акрилальдегид) (474)					
																		1325	Формальдегид (	0.6765			0.2436	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				03 37	Углерод оксид (Окись	0.275			0.169	20 27
																					углерода, Угарный газ) (584)					
																				13 01	Проп-2-ен-1-аль (	0.0132			0.00812	20 27
																					Акролеин, Акрилальдегид) (474)					
																				13 25	Формальдегид (	0.0132			0.00812	20 27
																					Метаналь) (609)					
																				27 54	Алканы C12-19 /в	0.132			0.0812	20 27
																					пересчете на C/ (Углеводороды					
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
0 2 0	САГ	1	17 0	САГ		12 03						0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.33			0.2028	20 27
	САГ	1	17 0																		Азота диоксид) (4)					
																				03 04	Азот (II) оксид (	0.429			0.2636	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.055		0.0338	20 27
																				03 30	Сера диоксид (Сера диоксид (	0.11		0.0676	20 27
																				03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275		0.169	20 27
																				13 01	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0132		0.00812	20 27
																				13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0132		0.00812	20 27
																				27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.132		0.0812	20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ЦА-320	1	170	ЦА-320	1204					0	0									предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301	Азота (IV) диоксид (	0.1491		0.1647	2027
	ЦА-320	1	170																	Азота диоксид) (4)						
	ЦА-320	1	170																	Азот (II) оксид (	0304	0.01938		0.011895	2027	
																				Азота оксид) (6)						
																				Углерод (Сажа, (4)	0328	0.012225		0.0075	2027	
																				Углерод черный) (583)						
																				Сера диоксид (	0330	0.2874		0.1764	2027	
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (						
																				IV) оксид) (516)						
																				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337	0.6798		0.417	2027	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ППУА	1	170	ППУА	1205					0	0							0301	Азота (IV) диоксид (	0.11928			0.0732	2027
	ППУА	1	170																Азота диоксид) (4)					
	ППУА	1	170															0304	Азот (II) оксид (	0.01938			0.011895	2027
																			Азота оксид) (6)					
																		0328	Углерод (Сажа, (	0.012225			0.0075	2027
																			Углерод черный) (583)					
																		0330	Сера диоксид (	0.2874			0.1764	2027
																			Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																			IV) оксид) (516)					
																		0337	Углерод оксид (Окись	0.6798			0.417	2027
																			углерода, Угарный газ) (584)					
020	Резервуар для	1	170	Резервуар для	1206					0	0							0333	Сероводород (	0.0000105			0.000003696	2027
	дизтоплива			дизтоплива															Дигидросульфид) (518)					
																		2754	Алканы C12-19 /в	0.00374			0.001316	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6002	2					0	0	0	0				0415	пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) ; Растворитель РПК- 265П) (10) Смесь углеводородов				2027
	Карта временного складирования	1	8760	Карта временного складирования	6017	2					0	0	0	0				2754	предельных C1-C5 (1502*) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	2027
016	складирования нефтяных шламов			нефтяных шламов															Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) ; Растворитель РПК- 265П) (10)				
	Карта временного складирования замазученных	1	8760	Карта временного складирования замазученных	6018	2					0	0	0	0				2754	Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	2027
				складирования замазученных грунтов															пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	грунтов																	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Алканы С12-19 /в	0.0657		0.582	2027
	Карта	1	8760	Карта временного	6019	2			0	0	0	0					2754					
	временного			складирования														пересчете на С/ (				
	складирования			отработанного														Углеводороды				
	отработанного			бурового шлама														предельные С12-С19 (в				
016	бурового шлама																	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Алканы С12-19 /в	0.0073		0.0646	2027
	Накопитель	1	8760	Накопитель	6020	2			0	0	0	0					2754					
	отработанных			отработанных														пересчете на С/ (				
	буровых			буровых сточных														Углеводороды				
	сточных вод			вод														предельные С12-С19 (в				
016	Накопитель для	1	8760	Накопитель для	6021	2			0	0	0	0					2754				0.0646	2027
	смещения			смещения														пересчете на С/ (				
	продуктов на			продуктов на														Углеводороды				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6	переработ ку	1	87 60	переработку	60 22	2												29 07	предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03248		0.877962 24	20 27			
0 1 6	хранения			хранения														29 07								
	отожженно го			отожженного шлама																						
	шлама и грунта			и грунта - 3 ед																						
	- 3 ед																									
0 1 6	Зона выгрузки	1	87 60	Зона выгрузки	60 23	2			0	0	0	0						29 07	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03733 3333		1.009152	20 27			
	отожженог о			отожженного шлама																						
	шлама и грунта			и грунта																						
0 1 6	Площадка	1	87 60	Площадка	60 24	2			0	0	0	0						29 07	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.02923 2		0.790166 016	20 27			
	резервног о			резервного грунта																						
	грунта																									
0 1 6	Карта для	1	87 60	Карта для	60 25	2			0	0	0	0						27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (	0.0657		0.582	20 27			
	временног о			временного																						

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		складиров ания			складирован ия														Углеводороды				
		отраб. бур. р- ра			отраб. бур. р-ра														предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 47	2					0	0	0	0			04 15	Смесь углеводородов				20 27
0 0 5		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 75	2					0	0	0	0			04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1- C5 (				
																			1502*)				
0 0 6		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 76	2					0	0	0	0			04 15	Смесь углеводородов				20 27
0 0 9		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 77	2					0	0	0	0			04 15	Смесь углеводородов				20 27
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 78	2					0	0	0	0			04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1- C5 (				
																			1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 85	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 86	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 87	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 88	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 97	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 2 0	Сварочные работы	1	17 0	Сварочные работы	61 00	2				0	0	0	0					01 23	Железо (II, III)	0.00297		0.000107	20 27
																			оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			неорганические плохо				
																			растворимые - (				
																			алюминия фторид,				
																			кальция фторид,				
																			натрия				
																			гексафторалюмин ат) (				
																			Фториды				
																			неорганические плохо				
																			растворимые /в				
																			пересчете на фтор/) (				
																			615)				
																		29 08	Пыль неорганическая,	0.00038 9		0.000014	20 27
																			содержащая двуокись				
																			кремния в %: 70-20 (				
																			шамот, цемент, пыль				
																			цементного				
																			производства - глина,				
																			глинистый сланец,				
																			доменный шлак, песок,				
																			клинкер, зола,				
																			кремнезем, зола углей				
																			казахстанских				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2				0	0	0	0					0415	месторождений) (494) Смесь углеводородов			2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6117	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6121	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 07	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 08	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 09	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 10	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 16	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 7	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 18	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 7	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 23	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

003	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6227						0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
005	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6228	2					0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
009	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6230	2					0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6231	2					0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
017	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6232	2					0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
007	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6233	2					0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов				2027
																				предельных C1-C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 0 7	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 34	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 8	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 35	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 8	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 36	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 0	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 37	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 0	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 38	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 39	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 40	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 27

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 41	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 27
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	63 78	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 27
0 0 6		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 07	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 27
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 09	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 27
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 44	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 27

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 2027 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 2027 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 2027 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 (2027 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			Полигон
	Углеводороды					6018		33.7	Полигон
	предельные							14.4	Полигон
	C12-C19 (в пересчете								
	на								
	C); Растворитель РПК–								
2907	265П) (10)		0.0564438/0.0084		712603/	6022		59.4	Полигон
	Пыль неорганическая,		666		5066760	6023		22.8	Полигон
	содержащая двуокись					6024		17.8	Полигон
	кремния в %: более 70								
	(								
	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 (
0330	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 2027 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 2027 год

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/ м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезв- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
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 (1502*)			50	6.337784854	2	0.1268	Да
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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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		0.00001375236	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, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.000389	2	0.0013	Нет
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		13.2872376887	2	26.5745	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00525896444	2	0.6574	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000319411	2	0.016	Нет

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при $H > 10$ и >0.1 при $H < 10$, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:
 $\text{Сумма}(H_i * M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ЭРА v3.0 ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2027 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
				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
				0337	5	0.0427308	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0427308	0.0001	0.0114	0.0002	2
0003	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0004	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2			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	0.00000253611	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	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	0.00000253611	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
0005	Инсинератор Бренер			2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
				0301	0.2	0.010644	0.0053	0.0102	0.051	2
				0304	0.4	0.0017296	0.0004	0.0017	0.0043	2
				0337	5	0.0118504	0.0002	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0118504	0.00002	0.0114	0.0002	2
0006	ТДУ Ф-2000-ОС			0301	0.2	0.2040485	0.102	0.109	0.545	1
				0304	0.4	0.0331578	0.0083	0.0177	0.0443	2
				0337	5	0.0213625	0.0004	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0213625	0.00004	0.0114	0.0002	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0007	ТДУ Ф-2000-ЖДТ		0301	0.2	0.0599725	0.03	0.0481	0.2405	2
			0304	0.4	0.0097455	0.0024	0.0078	0.0195	2
			0337	5	0.01424375	0.0003	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.01424375	0.00003	0.0114	0.0002	2
0008	Печь ППТМ-0,4Г		0301	0.2	0.06700402	0.0335	0.0235	0.1175	2
			0304	0.4	0.010888153	0.0027	0.0038	0.0095	2
			0337	5	0.032475417	0.0006	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.032475417	0.0001	0.0114	0.0002	2
0009	Печь ППТМ-0,4Г		0301	0.2	0.06700402	0.0335	11.3506	56.753	1
			0304	0.4	0.010888153	0.0027	1.8445	4.6113	2
			0337	5	0.032475417	0.0006	5.5014	1.1003	2
			0410	*50	0.032475417	0.0001	5.5014	0.11	2
0010	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.0908565	0.0454	0.0218	0.109	2
			0304	0.4	0.0147642	0.0037	0.0035	0.0088	2
			0337	5	0.047458333	0.0009	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.047458333	0.0001	0.0114	0.0002	2
0011	Печь ПП-0,63А		0301	0.2	0.070043891	0.035	0.0156	0.078	2
			0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0025	0.0063	2
			0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
			0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0035	Факельная установка (при экспл)		0301	0.2	0.005013274	0.0025	0.8493	4.2465	2
			0328	0.15	0.003342183	0.0022	1.6985	11.3233	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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
				0337	5	0.0511667	0.001	0.0123	0.0025	2
0049	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)			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
				0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
0050	Печь ПП-0,63А			0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	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
				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
				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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0055	Печь ПП-0,63А			0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
				0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
0056	Печь ПП-0,63А			0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
				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
				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
				0337	5	0.047458	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.047458	0.0001	0.0114	0.0002	2
0132	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
0171	Резервуар для нефти V=2000			0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0172	м3 Резервуар для нефти V=2000	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
		0621	0.6	0.001829	0.0003	0.3098	0.5163	2
		0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2
0180	м3 ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1	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
		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
		0337	5	1.219444444	0.0244	206.576	41.3152	1
0318	Печь "Генерация" ПП-0,63 АМ	0703	**0.000001	0.00000253611	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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0524	Печь 3 мВт			0337	5	0.042729	0.0009	0.0114	0.0023	2
				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
0574	Печь 3 мВт			0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
				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
0575	ГТУ 1			0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
				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
0576	ГТУ 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
0577	ГТУ 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
0643	Накопительная емкость 2000			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
				0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0644	Накопительная емкость 2000 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
0966	Станки сверлильные	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
		0123	**0.04	0.00275	0.0007	1.3976	3.494	2
		0143	0.01	0.000305556	0.0031	0.1553	15.53	2
0967	Печь ППТМ-0,4Г	0342	0.02	0.000111111	0.0006	0.0188	0.94	2
		2902	0.5	0.00126	0.0003	0.6403	1.2806	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
		0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
0968	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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
0969	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
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
0970	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	1.219444444	0.0244	206.576	41.3152	1
				0703	**0.000001	0.00000253611	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
				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
0972	ДЭС "АКСА" 14,5 кВт			0301	0.2	0.033188889	0.0166	5.6223	28.1115	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0980	Печь ППТМ-0,4Г			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	0.00000005236	0.0005	0.00003	3	2
				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
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
0981	ДЭС			0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	1.866666667	0.9333	316.2166	1581.083	1
				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
0982	Факельная установка (при ППР)			0337	5	1.472222222	0.0294	249.397	49.8794	1
				0703	**0.000001	0.00000305556	0.0306	0.0016	160	1
				1325	0.05	0.027777778	0.0556	4.7056	94.112	1
				2754	1	0.666666667	0.0667	112.9345	112.9345	1
				0301	0.2	0.003755828	0.0019	0.6362	3.181	2
				0328	0.15	0.002503886	0.0017	1.2725	8.4833	2
				0337	5	0.025038856	0.0005	4.2416	0.8483	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1000	Накопительная емкость 100 м3	0410	*50	0.000625972	0.000001	0.106	0.0021	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
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
		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
1002	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3	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
		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
		0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2
1003	Резервуар для пластовой	0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	воды V=2000 м3			0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
1004	Дизельная емкость 25 м3			0602	0.3	0.002909375	0.001	0.4929	1.643	2
				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	0.00000554167	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
1005	Дизельная емкость 25 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
1006	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»

1007	Накопительная емкость 100 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
1008	Накопительная емкость 100 м3			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
1009	Накопительная емкость 50 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
1010	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1011	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
1012	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
1013	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
		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»

1014	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
1015	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
1016	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
1017	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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1018	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
1019	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
1020	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
1021	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
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1022	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
1023	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
1024	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
1025	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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1026	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
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1027	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
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1028	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
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1029	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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1030	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
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
1031	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
				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
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
1033	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1035	Печь ППТМ-0,4Г	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
		0301	0.2	0.267803	0.1339	45.3663	226.8315	1
		0304	0.4	0.043518	0.0109	7.372	18.43	1
		0337	5	0.064925	0.0013	10.9984	2.1997	2
1200	УПА 60/80	0410	*50	0.064925	0.0001	10.9984	0.22	2
		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
1201	ZJ-20	2754	1	6.144	0.6144	1040.8044	1040.8044	1
		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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1202	ДЭС			1325	0.05	0.6765	1.353	114.6003	2292.006	1
				2754	1	6.765	0.6765	1146.0029	1146.0029	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
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
1204	ЦА-320			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
				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
				0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1205	ППУА		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 складирования нефтяных шламов	2	2754	1	0.0562	0.0056	2.0073	2.0073	2
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	2	2907	0.15	0.03248	0.0217	3.4802	23.2013	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	- 3 ед									
6023	Зона выгрузки отоженного	2		2907	0.15	0.037333333	0.0249	4.0003	26.6687	1
	шлама и грунта									
6024	Площадка резервного грунта	2		2907	0.15	0.029232	0.0195	3.1322	20.8813	1
6025	Карта для временного	2		2754	1	0.0657	0.0066	2.3466	2.3466	2
	складирования отработ. бур.									
	р-ра									
6047	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6075	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

			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	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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	-	-	-	-	-
6644	ЗРА и ФС	2	0415	*50	-	-	-	-	-

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с $См/ПДК > 0.5$ и $М/(ПДК \cdot Н) > 0.01$. При $Н < 10м$ принимают $Н=10$. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ЭРА v3.0 ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2027 год

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (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	2027
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	2027
Итого:		0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	2027
**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	2027
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	2027
Итого:		0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	2027
**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	0.086	2.716	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2027
Спутник 2	0051	0.086	2.716	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2027
Спутник 3	0053	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2027
Спутник 4	0054	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2027
Спутник 5	0055	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2027
Спутник 6	0056	0.0904	2.85	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 10	0001	0.0904	2.85	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2027
Спутник 10	0967	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2027
Спутник 12	0002	0.0904	2.85	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2027
Спутник 12	0968	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2027
Спутник 13	0057	0.1118	3.53	0.090857	2.8613	0.090857	2.8613	2027
Спутник 13	0980	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2027
Спутник 14	0011	0.086	2.716	0.070043891	2.2058782	0.070043891	2.2058782	2027
Спутник 14	0969	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2027
Спутник М-01	0010	0.1118	3.53	0.0908565	2.861328	0.0908565	2.861328	2027
		0.086	5.432					
ГУ-1	0048	0.086	5.432	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2027
ГУ-1	0049	0.2845	8.97	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2027
ГУ-1	0524	0.2845	8.97	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2027
ГУ-1	0574	1.549333333	0.224	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.086	2.716	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2027
Газотурбинные (ГТУ)	0577	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	2027
слесарная, мастерская								
ППН	0318	0.0904	2.85	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2027
Полигон	0005	0.01312	0.414	0.010644	0.3352104	0.010644	0.3352104	2027
Полигон	0006	0.251	7.92	0.2040485	6.4260584	0.2040485	6.4260584	2027
Полигон	0007	0.0736	2.323	0.0599725	1.888703	0.0599725	1.888703	2027
УПГВ	0008	0.0826	2.6	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2027
УПГВ	0009	0.0826	2.6	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2027
Вахтовый полигон	0180	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2027
Вахтовый полигон	0970	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2027
Вахтовый полигон	1035	0.763932292	15.8409	0.267803	4.026041	0.267803	4.026041	2027
Передвижной	0971	0.32	0.16	0.32	0.16	0.32	0.16	2027
Передвижной	0972	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	2027
КРС (ремонт скв)	1200	15.36	3.87	15.36	3.87	15.36	3.87	2027
КРС (ремонт скв)	1201	16.92	6.09	16.92	6.09	16.92	6.09	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2027
КРС (ремонт скв)	1204	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	2027
КРС (ремонт скв)	1205	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	2027
Итого:		46.527566811	163.453564548	45.451078813	127.877400674	45.451078813	127.877400674	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Неорганизованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	2027
Итого:		0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	
Всего по загрязняющему веществу:		46.527566811	163.453564548	45.451411813	127.877412674	45.451411813	127.877412674	2027
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Спутник 1	0050	0.014	0.441	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2027
Спутник 2	0051	0.014	0.441	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2027
Спутник 3	0053	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2027
Спутник 4	0054	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2027
Спутник 5	0055	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2027
Спутник 6	0056	0.0147	0.463	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2027
Спутник 10	0001	0.0147	0.463	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2027
Спутник 10	0967	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2027
Спутник 12	0002	0.0147	0.463	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2027
Спутник 12	0968	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2027
Спутник 13	0057	0.01816	0.573	0.014764	0.465	0.014764	0.465	2027
Спутник 13	0980	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2027
Спутник 14	0011	0.014	0.441	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2027
Спутник 14	0969	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник М-01	0010	0.01816	0.573	0.0147642	0.4649658	0.0147642	0.4649658	2027
ГУ-1	0048	0.014	0.882	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2027
ГУ-1	0049	0.014	0.882	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2027
ГУ-1	0524	0.0462	1.457	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2027
ГУ-1	0574	0.0462	1.457	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	2027
ППН	0318	0.0147	0.463	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2027
Полигон	0005	0.00213	0.0672	0.0017296	0.0544717	0.0017296	0.0544717	2027
Полигон	0006	0.0408	1.287	0.0331578	1.0442344	0.0331578	1.0442344	2027
Полигон	0007	0.01196	0.3775	0.0097455	0.3069142	0.0097455	0.3069142	2027
УПГВ	0008	0.01342	0.423	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2027
УПГВ	0009	0.01342	0.423	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Вахтовый полигон	0180	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2027
Вахтовый полигон	0970	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2027
Вахтовый полигон	1035	0.124138997	2.574146251	0.043518	0.654231	0.043518	0.654231	2027
Передвижной	0971	0.052	0.026	0.052	0.026	0.052	0.026	2027
Передвижной	0972	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	2027
КРС (ремонт скв)	1200	19.95	5.031	19.95	5.031	19.95	5.031	2027
КРС (ремонт скв)	1201	21.99	7.92	21.99	7.92	21.99	7.92	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2027
КРС (ремонт скв)	1204	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2027
КРС (ремонт скв)	1205	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2027
Итого:		44.999809192	38.293154051	44.824798091	32.5142363	44.824798091	32.5142363	
Не организованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	2027
Итого:		0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	
Всего по загрязняющему веществу:		44.999809192	38.293154051	44.824852291	32.51423825	44.824852291	32.51423825	2027
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	2027
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2027
Вахтовый полигон	0970	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2027
Передвижной	0971	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	2027
Передвижной	0972	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	2027
КРС (ремонт скв)	1200	2.559	0.645	2.559	0.645	2.559	0.645	2027
КРС (ремонт скв)	1201	2.82	1.014	2.82	1.014	2.82	1.014	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2027
КРС (ремонт скв)	1204	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2027
КРС (ремонт скв)	1205	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2027
Итого:		5.962931618	1.98607748	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	
Всего по		5.962931618	1.98607748	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	2027
загрязняющему								
веществу:								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Организованные источники								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	2027
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2027
Вахтовый полигон	0970	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2027
Передвижной	0971	0.05	0.025	0.05	0.025	0.05	0.025	2027
Передвижной	0972	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	2027
КРС (ремонт скв)	1200	0.004430556	0.009	5.118	1.29	5.118	1.29	2027
КРС (ремонт скв)	1201	5.118	1.29	5.64	2.031	5.64	2.031	2027
КРС (ремонт скв)	1202	5.64	2.031	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.11	0.0676	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2027
КРС (ремонт скв)	1204	0.11	0.0676	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2027
КРС (ремонт скв)	1205	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2027
Итого:		13.2890762352	4.4127214733	13.287230557	4.047	13.287230557	4.047	
Всего по		13.2890762352	4.4127214733	13.287230557	4.047	13.287230557	4.047	2027
загрязняющему								
веществу:								
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Организованные источники								
Спутник 1	1010	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 2	1011	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 3	1012	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 4	1013	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 5	1014	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 6	1015	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 10	1016	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 12	1017	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 13	1018	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник 14	1019	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Спутник М-01	1020	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	0171	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2027
ГУ-1	0172	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2027
ГУ-1	0643	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	2027
ГУ-1	0644	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	2027
ГУ-1	1000	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2027
ГУ-1	1001	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2027
ГУ-1	1002	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2027
ГУ-1	1003	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2027
ГУ-1	1021	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1022	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1023	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1024	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1025	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1026	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1027	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ГУ-1	1028	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ППН	0132	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2027
ППН	1006	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2027
ППН	1031	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
ППН	1032	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
УПГВ	1007	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2027
УПГВ	1008	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2027
УПГВ	1033	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2027
Вахтовый полигон	1009	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2027
КРС (ремонт скв)	1206	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	2027
Итого:		0.00525846443	0.0284073791	0.00525895837	0.03269478808	0.00525895837	0.03269478808	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.00525846443	0.0284073791	0.00525895837	0.03269478808	0.00525895837	0.03269478808	2027
**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	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 2	0051	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 3	0053	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 4	0054	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 5	0055	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 6	0056	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2027
Спутник 10	0001	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2027
Спутник 10	0967	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 12	0002	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2027
Спутник 12	0968	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 13	0057	0.0526	1.66	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2027
Спутник 13	0980	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 14	0011	0.0567	1.79	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027
Спутник 14	0969	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник М-01	0010	0.0526	1.66	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2027
		0.0567	3.58					
ГУ-1	0048	0.0567	3.58	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	0049	0.17	5.36	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027
ГУ-1	0524	0.17	5.36	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2027
ГУ-1	0574	0.03606	1.137	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	2027
ППН	0318	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2027
Полигон	0005	0.01317	0.415	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2027
Полигон	0006	0.0237	0.747	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2027
Полигон	0007	0.01578	0.498	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2027
УПГВ	0008	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2027
УПГВ	0009	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Вахтовый полигон	0180	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	2027
Вахтовый полигон	0970	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	1.21944444	0.11	2027
Вахтовый полигон	1035	0.109655833	2.27382336	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2027
Передвижной	0971	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	2027
Передвижной	0972	0.029	0.06	0.029	0.06	0.029	0.06	2027
КРС (ремонт скв)	1200	12.81	3.225	12.81	3.225	12.81	3.225	2027
КРС (ремонт скв)	1201	14.1	5.07	14.1	5.07	14.1	5.07	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2027
КРС (ремонт скв)	1204	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2027
КРС (ремонт скв)	1205	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2027
Итого:		42.69776753	240.964263639	42.503544246	231.342725556	42.503544246	231.342725556	
Не организованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	2027
Итого:		0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	
Всего по загрязняющему веществу:		42.69776753	240.964263639	42.507238246	231.342858556	42.507238246	231.342858556	2027
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0966	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого:		0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	
Неорганизованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	2027
Итого:		0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	2027
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
Неорганизованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2027
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	2027
**0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
Спутник 1	0050	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 2	0051	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 3	0053	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 4	0054	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027
Спутник 5	0055	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 6	0056	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2027
Спутник 10	0001	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2027
Спутник 10	0967	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 12	0002	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2027
Спутник 12	0968	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 13	0057	0.0526	1.66	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2027
Спутник 13	0980	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник 14	0011	0.0567	1.79	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027
Спутник 14	0969	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2027
Спутник М-01	0010	0.0526	1.66	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2027
		0.0567	3.58					
ГУ-1	0048	0.0567	3.58	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027
ГУ-1	0049	0.17	5.36	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2027
ГУ-1	0524	0.17	5.36	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2027
ГУ-1	0574	0.203128742	6.406919434	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.0567	1.79	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.203128742	6.406919434	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.203128742	6.406919434	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ППН	0318	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2027
Полигон	0005	0.01317	0.415	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2027
Полигон	0006	0.0237	0.747	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2027
Полигон	0007	0.01578	0.498	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2027
УПГВ	0008	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2027
УПГВ	0009	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2027
Вахтовый полигон	1035	0.109655833	2.27382336	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2027
Итого:		2.077894676	67.938076041	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	
Всего по загрязняющему веществу:		2.077894676	67.938076041	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	2027
**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	2027
Спутник 2	1011	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 3	1012	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 4	1013	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 5	1014	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 6	1015	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 10	1016	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 12	1017	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник 13	1018	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 14	1019	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Спутник М-01	1020	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	0171	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2027
ГУ-1	0172	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2027
ГУ-1	0643	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2027
ГУ-1	0644	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2027
ГУ-1	1000	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2027
ГУ-1	1001	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2027
ГУ-1	1002	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2027
ГУ-1	1003	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2027
ГУ-1	1021	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1022	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1023	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1024	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1025	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1026	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1027	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ГУ-1	1028	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2027
Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
слесарная, мастерская								
ППН	0132	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2027
ППН	1006	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2027
ППН	1031	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
ППН	1032	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
УПГВ	1007	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2027
УПГВ	1008	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2027
УПГВ	1033	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2027
Вахтовый полигон	1009	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2027
Итого:		6.337784354	34.30195056	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	
Не организованные источники								
Спутник 1	6085							2027
Спутник 1	6207							2027
Спутник 2	6097							2027
Спутник 2	6216							2027
Спутник 3	6047							2027
Спутник 3	6227							2027
Спутник 4	6086							2027
Спутник 4	6208							2027
Спутник 5	6075							2027
Спутник 5	6228							2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 6	6076							2027
Спутник 6	6607							2027
Спутник 10	6233							2027
Спутник 10	6234							2027
Спутник 12	6235							2027
Спутник 12	6236							2027
Спутник 13	6077							2027
Спутник 13	6230							2027
Спутник 14	6237							2027
Спутник 14	6238							2027
Спутник М-01	6088							2027
Спутник М-01	6210							2027
ГУ-1	6002							2027
ГУ-1	6078							2027
ГУ-1	6087							2027
ГУ-1	6117							2027
ГУ-1	6118							2027
ГУ-1	6119							2027
ГУ-1	6120							2027
ГУ-1	6121							2027
ГУ-1	6209							2027
ГУ-1	6231							2027
ГУ-1	6241							2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	6378							2027
ГУ-1	6609							2027
ГУ-1	6644							2027
ППН	6239							2027
ППН	6240							2027
УПГВ	6102							2027
УПГВ	6218							2027
УПГВ	6223							2027
УПГВ	6232							2027
Итого:								
Всего по		6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	2027
загрязняющему								
веществу:								
**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	2027
Спутник 2	1011	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 3	1012	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 4	1013	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 5	1014	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 6	1015	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 10	1016	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 12	1017	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 13	1018	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник 14	1019	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Спутник М-01	1020	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	0171	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2027
ГУ-1	0172	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2027
ГУ-1	0643	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2027
ГУ-1	0644	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2027
ГУ-1	1000	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2027
ГУ-1	1001	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2027
ГУ-1	1002	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2027
ГУ-1	1003	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2027
ГУ-1	1021	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1022	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1023	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1024	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1025	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1026	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1027	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ГУ-1	1028	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2027
Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
слесарная, мастерская								
ППН	0132	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2027
ППН	1006	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2027
ППН	1031	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
ППН	1032	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
УПГВ	1007	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2027
УПГВ	1008	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2027
УПГВ	1033	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2027
Вахтовый полигон	1009	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2027
Итого:		2.344088066	12.6868931104	2.344088066	14.6020211104	2.344088066	14.6020211104	
Всего по		2.344088066	12.6868931104	2.344088066	14.6020211104	2.344088066	14.6020211104	2027
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	2027
Спутник 2	1011	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 3	1012	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 4	1013	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 5	1014	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 6	1015	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 10	1016	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 12	1017	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 13	1018	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник 14	1019	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Спутник М-01	1020	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	0171	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2027
ГУ-1	0172	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2027
ГУ-1	0643	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2027
ГУ-1	0644	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2027
ГУ-1	1000	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2027
ГУ-1	1001	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2027
ГУ-1	1002	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2027
ГУ-1	1003	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2027
ГУ-1	1021	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1022	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1023	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1024	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1025	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1026	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ГУ-1	1027	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1028	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ППН	0132	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2027
ППН	1006	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2027
ППН	1031	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
ППН	1032	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
УПГВ	1007	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2027
УПГВ	1008	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2027
УПГВ	1033	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2027
Вахтовый полигон	1009	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2027
Итого:		0.0306130824	0.1656870378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0306130824	0.1656870378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	2027
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Организованные источники								
Спутник 1	1010	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 2	1011	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 3	1012	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 4	1013	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 5	1014	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 6	1015	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 10	1016	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 12	1017	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 13	1018	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник 14	1019	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Спутник М-01	1020	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	0171	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2027
ГУ-1	0172	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2027
ГУ-1	0643	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2027
ГУ-1	0644	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2027
ГУ-1	1000	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2027
ГУ-1	1001	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2027
ГУ-1	1002	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2027
ГУ-1	1003	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2027
ГУ-1	1021	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1022	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1023	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1024	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1025	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1026	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1027	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ГУ-1	1028	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ППН	0132	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2027
ППН	1006	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2027
ППН	1031	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
ППН	1032	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
УПГВ	1007	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2027
УПГВ	1008	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2027
УПГВ	1033	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2027
Вахтовый полигон	1009	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2027
Итого:		0.0096212487	0.05207306948	0.0096204987	0.05993366948	0.0096204987	0.05993366948	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.0096212487	0.05207306948	0.0096204987	0.05993366948	0.0096204987	0.05993366948	2027
**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	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 2	1011	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 3	1012	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 4	1013	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 5	1014	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 6	1015	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 10	1016	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 12	1017	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 13	1018	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник 14	1019	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Спутник М-01	1020	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	0171	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2027
ГУ-1	0172	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2027
ГУ-1	0643	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2027
ГУ-1	0644	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2027
ГУ-1	1000	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2027
ГУ-1	1001	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2027
ГУ-1	1002	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1003	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2027
ГУ-1	1021	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1022	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1023	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1024	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1025	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1026	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1027	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ГУ-1	1028	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ППН	0132	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2027
ППН	1006	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2027
ППН	1031	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
ППН	1032	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
УПГВ	1007	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2027
УПГВ	1008	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

УПГВ	1033	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2027
Вахтовый полигон	1009	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2027
Итого:		0.0192425214	0.10414613696	0.0192430214	0.11986733696	0.0192430214	0.11986733696	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0192425214	0.10414613696	0.0192430214	0.11986733696	0.0192430214	0.11986733696	2027
**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) слесарная, мастерская	0003	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.00000305556	0.000000036	0.00000305556	0.000000036	0.00000305556	0.000000036	2027
Вахтовый полигон	0180	0.00000253611	0.000000225	0.00000253611	0.000000225	0.00000253611	0.000000225	2027
Вахтовый полигон	0970	0.00000253611	0.000000225	0.00000253611	0.000000225	0.00000253611	0.000000225	2027
Передвижной	0971	0.0000005	0.000000275	0.0000005	0.000000275	0.0000005	0.000000275	2027
Передвижной	0972	0.00000005236	0.000000011	0.00000005236	0.000000011	0.00000005236	0.000000011	2027
Итого:		0.00001375236	0.00000046	0.00001375236	0.0000001915	0.00001375236	0.0000001915	
Всего по загрязняющему		0.00001375236	0.00000046	0.00001375236	0.0000001915	0.00001375236	0.0000001915	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

веществу:								
**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	2027
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2027
Итого:		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	
Всего по		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	2027
загрязняющему								
веществу:								
**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)	0003	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2027
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	2027
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2027
Вахтовый полигон	0970	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2027
Передвижной	0971	0.005	0.0025	0.005	0.0025	0.005	0.0025	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Передвижной	0972	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	2027
КРС (ремонт скв)	1200	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	2027
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2027
Итого:		1.442904169	0.45604	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	
Всего по загрязняющему веществу:		1.442904169	0.45604	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	2027
**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) слесарная, мастерская	0003	0.553333333	0.12	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.553333333	0.12	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	2027
Вахтовый полигон	0180	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2027
Вахтовый полигон	0970	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2027
Передвижной	0971	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	2027
Передвижной	0972	0.0145	0.03	0.0145	0.03	0.0145	0.03	2027
КРС (ремонт скв)	1200	6.144	1.548	6.144	1.548	6.144	1.548	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	1201	6.765	2.436	6.765	2.436	6.765	2.436	2027
КРС (ремонт скв)	1202	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2027
КРС (ремонт скв)	1203	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2027
КРС (ремонт скв)	1206	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	2027
Итого:		16.192073332	5.169716	16.192073332	4.577716	16.192073332	4.577716	
Не организованные источники								
Полигон	6017	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2027
Полигон	6018	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2027
Полигон	6019	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2027
Полигон	6020	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2027
Полигон	6021	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2027
Полигон	6025	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2027
Итого:		0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	
Всего по загрязняющему веществу:		16.450473332	7.458916	16.450473332	6.866916	16.450473332	6.866916	2027
**2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0966	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2027
Итого:		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2027
**2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Неорганизованные источники								
Полигон	6022	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	2027
Полигон	6023	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	2027
Полигон	6024	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	2027
Итого:		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	
Всего по загрязняющему веществу:		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	2027
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Неорганизованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2027
Итого:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2027
Всего по объекту:		183.624579707	581.577622853	181.996962188	521.385770948	181.996962188	521.385770948	
Из них:								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого по организованным источникам:		183.258313274	576.610824947	181.630695755	516.418973042	181.630695755	516.418973042	
Итого по неорганизованным источникам:		0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	
в том числе факелы*** При ППР **0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.001184238	0.03734613	0.001252421	0.039442257	0.001252421	0.039442257	2027
слесарная, мастерская								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.000789492	0.02489742	0.000834948	0.026294838	0.000834948	0.026294838	2027
слесарная, мастерская								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000096329	0.000030378					
слесарная, мастерская								
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000000082	0.00000002587					
слесарная, мастерская								
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00789492	0.248974197	0.008349476	0.262948378	0.008349476	0.262948378	2027
слесарная, мастерская								
**0410, Метан (727*)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.000197373	0.006224355	0.000208737	0.006573709	0.000208737	0.006573709	2027

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская								
При эксплуатации								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
ГУ-1	0035	0.004980977	0.157708008	0.005013274	0.157882042	0.005013274	0.157882042	2027
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.002490488	0.07854	0.002503407	0.078947455	0.002503407	0.078947455	2027
слесарная, мастерская								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
ГУ-1	0035	0.003320651	0.10472006	0.003342183	0.105254694	0.003342183	0.105254694	2027
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.001660326	0.05236	0.001668938	0.052631636	0.001668938	0.052631636	2027
слесарная, мастерская								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
ГУ-1	0035	0.00000405167	0.00012777					
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000202584	0.0000639					
слесарная, мастерская								
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ГУ-1	0035	0.00000000345	0.00000010883					
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000000173	0.0000000544					
слесарная, мастерская								
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
ГУ-1	0035	0.033206512	1.047200562	0.033421828	1.052546945	0.033421828	1.052546945	2027
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.01660326	0.52360028	0.01668938	0.526316363	0.01668938	0.526316363	2027
слесарная, мастерская								
**0410, Метан (727*)								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	0035	0.000830163	0.026180014	0.000835546	0.026313674	0.000835546	0.026313674	2027
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0982	0.000415081	0.01309001	0.000417235	0.013157909	0.000417235	0.013157909	2027

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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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 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,	Экібастұз,
Жанаозен,	Қарағанда,	Қызылорда,
Павлодар,	Петропавловск,	Риддер,
Тараз,	Темиртау,	Ұсть-Қаменогорск,
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/м³, 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 2027 год

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичнос- ть контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществл- яется контроль	Методик- а проведе- ния контрол- я
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Спутник 10	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.073657	198.536388	Аккредито- ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011969265	32.2621698	лаборатор- ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0427308	115.177358	Аккредито- ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор- ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0427308	115.177358	Аккредито- ванная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0002	Спутник 12	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.073657	198.536388	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011969265	32.2621698	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0427308	115.177358	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0427308	115.177358	Аккредитованная	
0003	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.549333333		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.251766667		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.080694444		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.322777778		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.221944444		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000253611		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.023055556		лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0004	Газотурбинные (ГТУ)	1 раз/ кварт	кварт 1 раз/ кварт	0.553333333		ия Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.549333333		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
	слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.251766667		лаборатор ия	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.080694444		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.322777778		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.221944444		Аккредито ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	0002	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная		
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия		
1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000253611		лаборатор ия			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0005	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.023055556		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.553333333		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010644	103.239573	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0017296	16.7759457	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0118504	114.940834	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
0006	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0118504	114.940834	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.2040485	1098.80722	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0331578	178.555735	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0213625	115.037695	Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0007	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0213625	115.037695	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0599725	484.430533	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0097455	78.7197092	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.01424375	115.054523	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.01424375	115.054523	Аккредитованная	0002
0008	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.06700402	237.098443	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888153	38.5284961	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475417	114.91655	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475417	114.91655	Аккредитованная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0009	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.06700402		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888153		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475417		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475417		Аккредитованная	0002
0010	Спутник М-01	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0908565	219.991525	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0147642	35.7486683	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.047458333	114.911218	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.047458333	114.911218	Аккредитованная	0002
0011	Спутник 14	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.070043891	157.402002	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0113821	25.5777528	лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0035	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	114.981348	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	114.981348	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.005013274		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.003342183		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000004077		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000000347		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.033421828		лаборатория	
0048	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000835546		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700439	169.597821	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0113821	27.5595642	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	123.890315	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
0049	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	123.890315	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700439	157.402022	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0113821	25.5777528	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	114.981348	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0511667	114.981348	лаборатор ия	
0050	Спутник 1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700438	157.401798	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011382132	25.5778247	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0051	Спутник 2	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700438	157.401798	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011382132	25.5778247	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	
0053	Спутник 3	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700438	157.401798	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011382132	25.5778247	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	
0054	Спутник 4	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700438	157.401798	Аккредитованная лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0055	Спутник 5	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011382132	25.5778247	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0700438	157.401798	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011382132	25.5778247	Аккредитованная	0002
0056	Спутник 6	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.051166667	114.981274	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.073651	198.520216	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011968	32.2587601	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.042729	115.172507	лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

							ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.042729	115.172507		лаборатор ия	
0057	Спутник 13	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.090857	219.992736		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.014764	35.748184		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.047458	114.910412		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.047458	114.910412		лаборатор ия	
0132	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264			лаборатор ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0171	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000499	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.602324	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.222775	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002909	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000914	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.001829	лаборатория	
0172	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000499	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.602324	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0180	Вахтовый полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.222775	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002909	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000914	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.001829	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.549333333	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.251766667	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.080694444	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.322777778	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.219444444	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0318	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000253611		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.023055556		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.553333333		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.073651	198.520216	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.011968	32.2587601	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.042729	115.172507	Аккредитованная	0002
0524	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.042729	115.172507	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.231096	173.495495	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.037553	28.1929429	лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0574	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.153146	114.974474	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.153146	114.974474	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.231096	173.495495	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				
0575	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.037553	28.1929429	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.153146	114.974474	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.153146	114.974474	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.457794864		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт				
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0744		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.898152129		Аккредитованная лаборатория	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0576	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.202538061	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.457794864	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0744	ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.898152129	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	0002
0577	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.202538061	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.457794864	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0744	Аккредито	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.898152129	ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0643	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.202538061	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
0644	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	Аккредитованная	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0966	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00275		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000305556		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000111111		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00126		Аккредито ванная	0002
0967	Спутник 10	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.067002	237.091295	лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888	38.5279547	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
0968	Спутник 12	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.067002	237.091295	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888	38.5279547	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
0969	Спутник 14	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.067002	237.091295	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888	38.5279547	лаборатор ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
0970	Вахтовый полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.549333333		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.251766667		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.080694444		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.322777778		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.219444444		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000253611		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.023055556		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.553333333		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0971	Передвижной	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.32	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.052	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.020833333	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.05	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.258333333	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000005	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.005	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.120833333	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0972	Передвижной	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.033188889		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000005236		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

						ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
0980	Спутник 13	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.067002	237.091295	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.010888	38.5279547	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.032475	114.915074	Аккредито ванная	0002
0981	Газотурбинные (ГТУ)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.866666667		лаборатория	
	слесарная,	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
	мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.303333333		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.097222222		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.388888889		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0982	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1.472222222	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000305556	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.027777778	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.666666667	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.003755828	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002503886	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000030547	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000000026	Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

						ванная	
1000	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.025038856		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000625972		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597		Аккредитованная	0002
1001	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486		Аккредитованная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1002	ГҮ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00049875	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.60232375	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.222775	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002909375	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000914375	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1003	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00182875		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00049875		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.60232375		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.222775		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
1004	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002909375		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000914375		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00182875		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486		лаборатор ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1005	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1006	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	Аккредитованная	
1007	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	Аккредитованная	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1008	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1009	Вахтовый полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	ия	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00000554167	Аккредито	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.006692486	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.002475278	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000323264	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000101597	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
1010	Спутник 1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000203194	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредито	
					ванная	0002
					лаборатор	
					ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
1011	Спутник 2	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		лаборатор ия	
1012	Спутник 3	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133		Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1013	Спутник 4	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1014	Спутник 5	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная	
1015	Спутник 6	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1016	Спутник 10	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
					ванная	
					лаборатор	
					ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1017	Спутник 12	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	ванная	
1018	Спутник 13	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
					Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	ванная лаборатория	
1019	Спутник 14	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	лаборатория	
1020	Спутник М-01	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная лаборатория	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1021	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1022	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
1023	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1024	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	ия	
					Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1025	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	ванная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	
1026	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1027	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
1028	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1029	Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1030	Газотурбинные (ГТУ)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133		Аккредито ванная	0002
	слесарная, мастерская	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1031	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	ванная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667	Аккредитованная лаборатория	0002
1032	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667	Аккредитованная лаборатория	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1033	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000133		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.160619667		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.059406667		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000775833		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000243833		лаборатория	
1035	Вахтовый полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000487667		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.267803		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1200	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.043518	ия	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.064925	Аккредито ванная лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.064925	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	15.36	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	19.95	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	2.559	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	5.118	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	12.81	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6144	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1201	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6144	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	6.144	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	16.92	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	21.99	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	2.82	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	5.64	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	14.1	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6765	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6765		ванная лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	6.765		Аккредито ванная	0002
1202	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.33		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.429		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.055		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.11		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.275		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0132		Аккредито ванная	0002

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1203	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0132	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.132	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.33	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.429	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.055	Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.11	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.275	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0132	лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1204	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0132	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.132	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.1491	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.01938	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.012225	Аккредито	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.2874	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6798	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0002
					ванная	
					лаборатор	
					ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1205	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.11928	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.01938	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.012225	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.2874	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.6798	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
1206	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000105	Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00374	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0002
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
6002	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6017	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0562		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6018	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0562		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6019	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0657		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6020	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0073		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	0001
						ия	
						Аккредито	0001

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6021	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0073		ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6022	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.03248		лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
6023	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.037333333		лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
6024	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.029232		Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6025	Полигон	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0657	лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6047	Спутник 3	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6075	Спутник 5	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6076	Спутник 6	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6077	Спутник 13	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6078	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредитованная	0001
6085	Спутник 1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6086	Спутник 4	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
6087	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
6088	Спутник М-01	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
6097	Спутник 2	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
6100	КРС (ремонт скв)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00297		лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0002556		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000333	ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0000542	Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.003694	лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.0002083	Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000917	ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.000389	Аккредито	0001

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6102	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
6117	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
6118	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
6119	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	0001

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6120	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6121	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6207	Спутник 1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6208	Спутник 4	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6209	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6210	Спутник М-01	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6216	Спутник 2	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6218	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		ия	
6223	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6227	Спутник 3	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6228	Спутник 5	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6230	Спутник 13	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6231	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6232	УПГВ	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		лаборатор ия	
6233	Спутник 10	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт		Аккредито ванная	0001
					лаборатор ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6234	Спутник 10	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6235	Спутник 12	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6236	Спутник 12	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6237	Спутник 14	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6238	Спутник 14	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6239	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	
6240	ППН	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредито	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатор	
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ия	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6241	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			ванная лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6378	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6607	Спутник 6	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6609	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	
6644	ГУ-1	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			лаборатория	0001
		1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			Аккредитованная	

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 ТЕХНОЛОГИИ

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 «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗОПЕРЕЙТИНГ» 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

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

дальнейшему снижению эмиссий в окружающую среду (выбросов, сбросов загрязняющих веществ и размещения отходов производства и потребления) и улучшению качества ОС.

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 2027 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.
В целом по предприятию в результате всех мероприятий			0,4839	15,2466	-	-			100 тыс. тенге	-

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
ИТОГО		0,2646 г/с, 8,3394 т/г		0,1728 г/с, 5,4407 т/г		0,0465 г/с, 1,4665 т/г



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

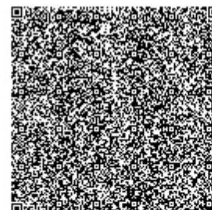
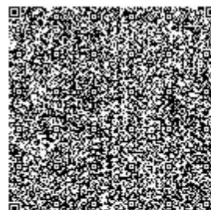
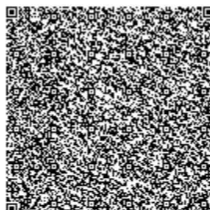
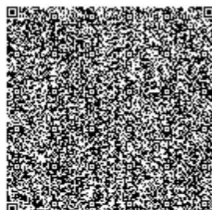
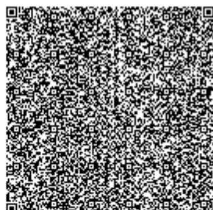
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

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

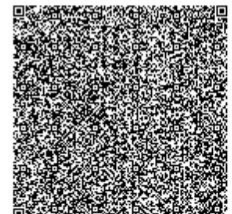
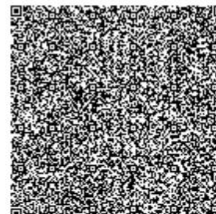
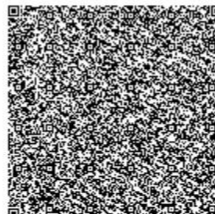
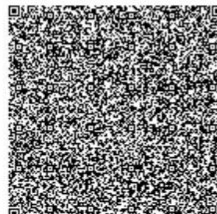
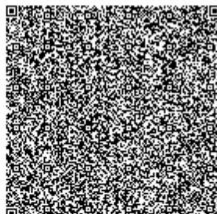
Срок действия

**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 мынағы 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.