

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
ИП «ЭКО-ОРДА»

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Правления
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
Н.С. Абдукаримов
» _____ 202__ г

Заместитель
Председателя Правления
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
Чжан Бинь
» _____ 202__ г



Программа производственного экологического
контроля (ПЭК) для объектов контрактной
территории №4671
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
на 2026 год

Разработчик:
ИП «ЭКО-ОРДА»



Әбдиев С.Б.

г. Кызылорда, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	4
2. Информация по отходам производства и потребления.....	8
3. Общие сведения об источниках выбросов.....	13
4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальным методом	
5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	
6. Сведения о газовом мониторинге.....	
7. Сведения по сбросу сточных вод.....	
8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного.....	
9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	
10. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	
11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.....	

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) разработана для контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ», расположенный в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Целью данного документа является организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды, получение достоверной информации о состоянии атмосферного воздуха, подземных вод, почв и радиационной обстановки на территории предприятия, определение воздействия, проводимой на контрактной территории производственно-хозяйственной деятельности на окружающую среду.

А также обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, сбор достоверной информации о воздействии деятельности Компании на окружающую среду, изменениях в окружающей среде как во время штатной (безаварийной) деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных ситуаций) и другие внутренние административные меры, такие как определение природоохранных обязанностей руководства и персонала, проведение внутренних проверок и принятие внутренних мер по устранению нарушений.

Разработка программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «ТМГО» выполнена на основании требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Проведенные в процессе разработки Программы анализ производственной деятельности предприятия и прогнозирование условий загрязнения позволили определить:

- перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- точки и посты наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- контролируемые показатели, характеризующие состояние компонентов окружающей среды;
- периодичность мониторинговых наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Настоящая Программа ПЭК определяет основные направления и общую методологию проведения мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объектов предприятия. Слежение за возможным воздействием на окружающую среду будет осуществляться в рамках общего производственного мониторинга.

Настоящей Программой предусматривается проведение периодического контроля над состоянием следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферный воздух;
- подземные воды первого водоносного горизонта;
- почвы;
- радиационная обстановка.

Помимо организации наблюдений над состоянием компонентов окружающей среды настоящей Программой предусматривается проведение мониторинга обращения с отходами на предприятии.

Работы по производственному мониторингу будут выполняться в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

Ввиду того, что производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций ежегодный объем производственного экологического контроля подлежит уточнению, дополнению и корректировке.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

В географическом отношении структура контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» занимает южную часть Тургайской впадины (рис.1.1).

Контрактная территория №4671 имеет сложное геологическое строение, обусловленное наличием большого количества разрывных нарушений преимущественно северного направления.

Дорожная сеть контрактной территории представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в весенне-осенний период. Район относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана.

Основной вид деятельности Компании – добыча нефти и газа.

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного, плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см.

Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Естественная гидрографическая сеть отсутствует. Подземные воды залегают на разных глубинах, и они экранированы между собой и от дневной поверхности отложениями глин толщиной 10 и более метров.

Замеры фоновых загрязнений атмосферного воздуха, почв, подземных вод на участке строительства отсутствуют.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение и теплоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизтопливе.

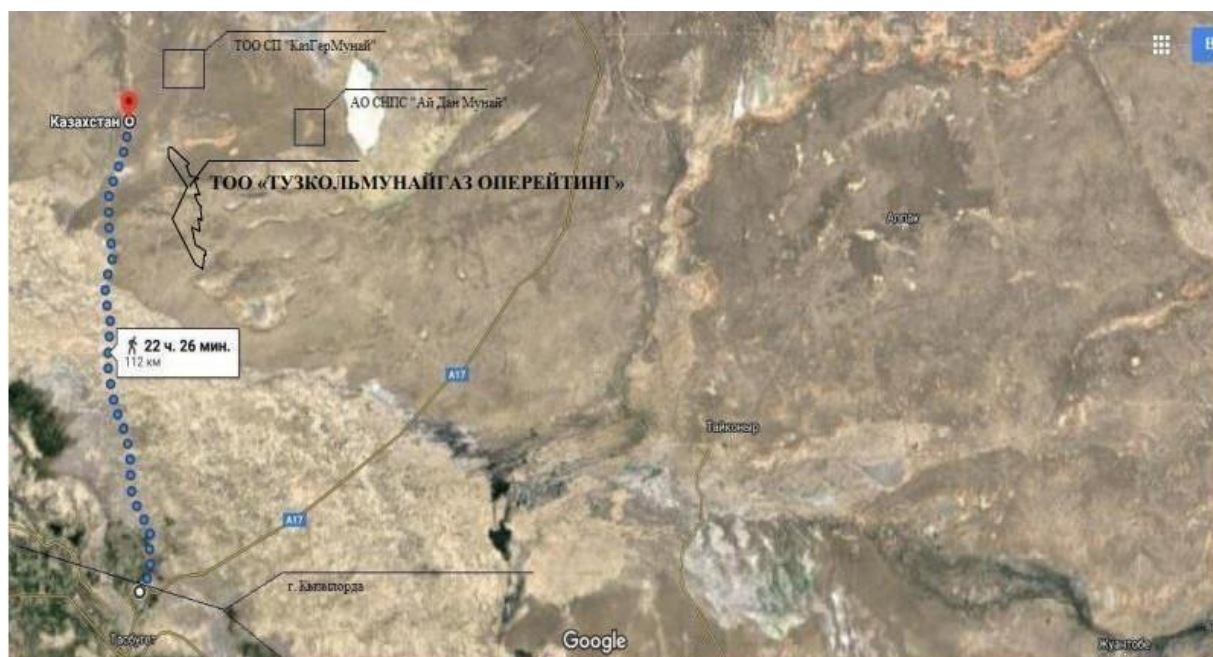


Рис.1.3 – Ситуационная карта-схема расположения м/я Западный Тузколь контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно - территориальных объектов)	Месторасполо жение, координаты	Бизнес идентифика ционный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Контрактная территория № 4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙ ГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»	431010000	Сырдар ьинский район, Кызыло рдинс кая область. 45°83 '11", 65°65 '95"	181 140 010 632	Добыча углеводородного сырья	Месторождение разрабатывается компаниями ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющими Контракт №1057 от 11.12.2002 г. для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков, расположенных в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. Срок действия Контракта №1057 на разведку между недропользователем и МНГ РК был продлён до 11.12.2018 года. Дополнением №15 от 24.09.2018г. к Контракту №1057 от 11.12.2002 года срок действия Контракта продлён	120014, Кызылординск ая область, г.Кызылорда, ул.Д. Кунаева, строение 4, 1 этаж	I категория

1. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

1.1. Общие положения

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые должны выполняться ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-IVЗРК цели производственного экологического контроля включают нижеследующие основные позиции:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования к ведению производственного экологического контроля в процессе деятельности ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» при эксплуатации контрактной территории №4671. Программа представляется в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды РК в пакете документов, необходимых для получения Разрешения на эмиссии.

Производственный экологический контроль, который будет проводиться на объектах Компании, включает проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

- наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;
- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);
- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг, являясь элементом производственного экологического контроля, включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Внутренние проверки проводятся с целью контроля соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями Разрешения.

Программа определяет порядок и методы:

- проведения операционного мониторинга и мониторинга эмиссий (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы производства и потребления, радиационная обстановка);
- проведения мониторинга воздействия (атмосферный воздух, подземные воды, почвенный покров);

- проведения отбора проб воздуха, подземных вод, почв, проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;
- проведения внутренних проверок;
- составления необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

Мониторинговые исследования при проведении работ будут учитывать результаты ныне действующей системы мониторинга, а также опыт предыдущих исследований.

Наблюдения будут осуществляться с учетом режима работ и сезонной изменчивости параметров природной среды. Кроме того, предусматривается выполнение мониторинговых исследований в случае возникновения аварийной ситуации.

Результаты комплекса работ являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду, средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

1.2. Задачи и содержание работ

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов загрязняющих веществ и соответствие их нормативам допустимых выбросов (НДВ);
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при осуществлении деятельности Компании, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

Воздействие на окружающую среду, возникающее при проведении запланированных на 2026 год работ связано со следующими факторами:

- загрязнением атмосферы выбросами загрязняющих веществ, происходящими при работе оборудования;
- использованием водных и земельных ресурсов в целях обеспечения производственной деятельности (использование воды на производственные и хозяйственно бытовые нужды, использование земельных ресурсов для размещения объектов);
- загрязнением подземных вод и почв в процессе производственной деятельности;

Все перечисленные виды воздействия объективно возникают вследствие производства работ в нормальном режиме и при возникновении аварийной ситуации.

Анализ результатов наблюдений производится на основе сравнения данных по окружающей среде в зоне антропогенного воздействия с фоновыми значениями или предельно допустимыми нормами содержания загрязняющих веществ в компонентах природной среды.

Информационный выход данных ПЭК, выполненный по компонентным блокам, подразумевает, с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах

воздействия на окружающую среду, а с другой стороны, подготовку Отчета по результатам всего комплекса работ.

1.3. Порядок организации и проведения ПЭК

Производственный экологический контроль на объектах ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» организуется в соответствии с настоящей Программой, разработанной согласно требованиям экологического законодательства и нормативно-методических документов, регламентирующих этот вид природоохранной деятельности.

В процессе подготовительных работ по разработке Программы, производится изучение запланированных видов работ, оказывающих воздействие на окружающую среду, по которым определяются:

- источники воздействия, характер воздействия и ареалы распространения воздействия;
- приоритетные направления воздействия, в том числе потенциальные загрязняющие химические вещества, попадающие в окружающую среду, их динамика во времени и пространстве.

На основании изучения материалов, характеризующих экологическое состояние компонентов окружающей среды, проводится обобщенный анализ:

- характера антропогенного воздействия на состояние окружающей среды района исследования;
- существующей системы наблюдений, отмечая при этом как положительные, так и отрицательные стороны;
- определение возможности ее использования в создаваемой системе ПЭК.

Организация системы ПЭК, на основе обобщенного анализа, включает в себя:

- создание сети экологических пунктов наблюдений;
- перечень контролируемых показателей и периодичность наблюдений;
- выполнение мониторинговых работ;
- проведение внутренних проверок;
- обобщение данных мониторинга, результаты плановых проверок и представление отчетов в контролирующие органы по охране окружающей среды.

В рамках Программы ПЭК выбор пространственной схемы (сети) пунктов наблюдений выполнен с учетом:

- действующего режима наблюдений и корректив в соответствии с планом работ на 2026 год;
- накопления определенного статистического материала о состоянии компонентов окружающей среды;
- ведения наблюдений в сравнении с данными фоновых участков вне зоны рассматриваемого воздействия;
- возможности доступа людей и технических средств в пункты наблюдения;
- осуществления производственного экологического контроля источников воздействия на природную среду.

Предусматривается развитие системы ПЭК в соответствии с реализацией конкретных работ в процессе их проведения. Если результаты будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможно уменьшение объемов наблюдений, при интенсификации подобных процессов, объем наблюдений, наоборот, должен расширяться. Все данные коррективы должны предварительно обсуждаться с природоохранными органами.

Аналитические исследования состояния компонентов окружающей среды осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК.

По результатам ПЭК составляются Отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», в отчетах ПЭК за 2026 год будут представлены сведения об испытательных лабораториях:

- наименование аккредитованных лабораторий;
- номера и сроки аттестатов аккредитации;
- области аккредитации.

На основе производственного экологического контроля будет проводиться анализ происходящих изменений состояния окружающей среды и прогноз их дальнейшего развития. Эти материалы являются основой оценки эффективности системы управления охраной окружающей среды.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Нефтешлам	050103*	На сжигание на спец. оборудовании
2	Замазученный грунт	170503*	На сжигание на спец. оборудовании
3	стекловолоконные трубы	170204*	Передается сторонним организациям по договору
4	Бочки металлические из-под химреагентов	150110*	Передается сторонним организациям по договору
5	Бочки полимерные из-под химреагентов	150110*	Передается сторонним организациям по договору
6	Масляные фильтры от ГТУ	160107*	Передается сторонним организациям по договору
7	отработанное масло	130208*	На сжигание на спец. оборудовании
8	промасленные отходы (ветошь)	150202*	На сжигание на спец. оборудовании
9	Металлическая тара из-под лакокрасочных материалов	080111*	Передается сторонним организациям по договору
10	отработанные ртутьсодержащие лампы	200121*	Передается сторонним организациям по договору
11	Твердые бытовые (коммунальные) отходы – ТБО	200301	На сжигание на спец. оборудовании
12	Медицинские отходы	180104	Передается сторонним организациям по договору
13	лом чёрных металлов	120140	Передается сторонним организациям по договору
14	лом цветных металлов	120140	Передается сторонним организациям по договору
15	строительные отходы (строительный мусор)	170904	Передается сторонним организациям по договору
16	Воздушные фильтры от ГТС	150203	Передается сторонним организациям по договору
17	Иловые осадки	190805	используются при рекультивации отработанных частей карьеров
18	отработанная офисная и оргтехника	200136	Передается сторонним организациям по договору
19	Бытовая техника	200307	Передается сторонним организациям по договору
20	пластиковые отходы	200139	На сжигание на спец. оборудовании
21	Обезвреженные отходы	100199	используются при рекультивации отработанных частей карьеров

2. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ

2.1. Программа мониторинга

Организация мониторинговых работ на объектах ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнедеятельности персонала.

Виды негативного воздействия на объекты ОС:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов Компании;
- возможность загрязнения подземных вод и почвенного покрова в процессе производственной деятельности;
- временное размещение отходов производства на территории производственных объектов.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

На основании анализа данных производственного мониторинга, проводимого в предыдущие годы на объектах и оценке факторов воздействия на ОС, возникающих при выполнении операций, запланированных на 2026 г, перечень компонентов ОС, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения включает: *атмосферный воздух, подземные воды, почвы*. Программой также предусмотрены наблюдения за радиационной обстановкой и отходами производства и потребления.

Результаты мониторинговых наблюдений за состоянием вышеуказанных компонентов ОС позволят оценить воздействие производственной деятельности компании на окружающую среду.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов при эксплуатации КТ №4671 на 2026 год

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	137
2	Организованных, из них:	85
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	85
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется Инструментальными замерами	85
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	52

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях.

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
КТ №4671	Сжигание газа	Факельная установка	0035, 0982	Сырдарьинский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев нефти, Инсинератор	Печь подогрева нефти ППТМ-0,63Г, ПП-0,63А, АНМ, печь 3 мВт, инсинетор Бренер, ППТМ-0,4Г	0050-0051, 0053-0057, 0001, 0002, 0008-0011, 0048, 0049, 0524, 0574, 0318, 0005, 0967-0969, 0980, 1035	Сырдарьинский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 2; 8	Дренажная емкость V-2; 8, 12,5, 40, 63 м3	1010-1033	Сырдарьинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ГТУ-5,5 мВт	0575, 0576, 0577	Сырдарьинский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) для контрактной территории №4671

	ТДУ	ТДУ Ф-2000-ОС, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	0006, 0007	Сырдарьинский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 830 кВт, ДЭС 14,5 кВт, ДЭС 150 кВт	0003, 0004, 0180, 0970, 0972, 0971, 0981	Сырдарьинский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Прием, хранение и отпуск нефтепродуктов	Накопительная емкость V=25; 50; 100 м3	0132, 0171, 0172, 0643, 0644, 1000, 1006, 1007, 1008, 1001, 1002, 1003, 1009, 1004, 1005	Сырдарьинский район	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторингосуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала
	наименование	номер			
1	3	4	5	6	7
КТ №4671	ЗРА и ФС	6085, 6207, 6097, 6216, 6047, 6227, 6086, 6208, 6075, 6228, 6076, 6607, 6233-6236, 6077, 6230, 6237, 6238, 6088, 6210, 6002, 6078, 6087, 6378, 6644, 6231, 6209, 6609, 6117-6121, 6239, 6240, 6102, 6223, 6218, 6232, 6241	Сырдарьинский район	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
	Сварочные работы	6100	Сырдарьинский район	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	6017	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	
	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	6018	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) для контрактной территории №4671

	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	6019	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	
	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	6020	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	
	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	6021	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	
	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожженного шлама и грунта – 3 ед	6022	Сырдарьинский район	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	
	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожженного шлама и грунта – 2 ед	6023	Сырдарьинский район	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	
	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	6024	Сырдарьинский район	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	
	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового раствора	6025	Сырдарьинский район	Алканы C12-19	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Выпуск 1 Выпуск 2	-	Взвешенные вещества, Сульфаты, Хлориды, Азот аммонийный, Азот нитритный, Азот нитратный, Нефтепродукты, СПАВ, Железо общее, Фосфаты, БПК ₅ , Сухой остаток	1 раз квартал	Аттестованные методики выполнения измерений

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
на границе СЗЗ С, Ю, 3, В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов в предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов в предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Пункты отбора технических вод	Нефтепродукты, мг/дм ³ Фосфаты, мг/дм ³ Нитраты, мг/дм ³ Нитриты, мг/дм ³ рН Железо общее, мг/дм ³ СПАВ Хлориды, мг/дм ³ Сульфаты, мг/дм ³ Сухой остаток Взвешенные вещества	N/A	1 раз в квартал	Согласно методики

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
4 точки (север, юг, запад, восток)	рН Гумус Хлориды Сульфаты Нитраты Нефтепродукты Медь Кадмий Свинец Цинк	- - - - - - - - 32,0 -	1 раз в квартал	Инструментальный метод

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Контрактная территория №4671	1 раз в квартал