

УТВЕРЖДАЮ

Исполнительный директор

ТОО «LUCENT PETROLEUM»

Данкан Макдугал



_____ (подпись, МП)

_____ 2022 год

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ НА ПЛОЩАДИ МУНАЙБАЙ
ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2022-2025 ГОДЫ**

г. Актау, 2022 год

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание.....	2
список сокращений	3
1. Нормативно-правовая база	4
2. Производственный экологический контроль	5
2.1. Цели и задачи.....	5
2.2. Общие сведения о производственной деятельности предприятия	6
2.3 Расположение производственных объектов	7
2.4 Объем работ на площади Мунайбай на 2022-2025 г.г	10
2.5 Продолжительность работ по объектам площади Мунайбай	10
3. Система производственного экологического контроля.....	11
4. Операционный мониторинг.....	13
4.1. Водоснабжение и водоотведение	13
4.2. Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды	13
4.3 Производственно-дождевые сточные воды	14
4.4 Радиационный мониторинг	14
5. Мониторинг эмиссий.....	15
5.1. Атмосферный воздух.....	15
5.2. Водные ресурсы.....	56
5.3. Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления	56
6. Мониторинг воздействия.....	58
6.1. Атмосферный воздух.....	58
6.2. Водные ресурсы (грунтовые воды)	59
6.3. Почвенный покров.....	59
6.4. Внутренние проверки.....	61
6.5. Процедура устранения нарушений	62
6.6. Механизмы обеспечения качества получаемых данных.....	62
6.7. Протокол действий во внестатных ситуациях.....	62
6.8. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций.....	63
7. Организация производственного экологического контроля	64
Заключение	65
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	66

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ГОСТ	Государственный стандарт
ЗВ	загрязняющие вещества
ИЗА	источник загрязнения атмосферы
ООС	охрана окружающей среды
ОС	окружающая среда
ПАВ	анионные поверхностно-активные вещества
ПДВ	предельно-допустимый выброс
ПДК	предельно-допустимая концентрация
ПДС	предельно-допустимый сброс
ПЭК	Производственный экологический контроль
РК	Республика Казахстан
pH	водородный показатель
РООС	Раздел охраны окружающей среды
СанПин	санитарные правила и нормы
СЗЗ	санитарно-защитная зона
СПАВ	синтетические поверхностно-активные вещества
ТМ	тяжелые металлы
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
ХПК	химическое потребление кислорода

1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Настоящая Программа ПЭК, разработана в целях соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов РК, в том числе:

1. «Экологический кодекс РК» № 400-VI ЗРК. от 02.01.2021 г. Кодекс регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах территории РК.
2. «Водный кодекс РК» от 9 июля 2003 года № 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.) дает определение водного фонда, водных объектов и водных ресурсов.
3. «Земельный кодекс РК» от 20.06.2003 года № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «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».
5. Приказ Министра национальной экономики РК №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»
6. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159. «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан»
7. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля»

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

В условиях рыночных преобразований, проводимых в Республике Казахстан, и научно-технического развития, охрана окружающей среды стала одной из важнейших проблем, связанной с охраной здоровья населения страны. Увеличение использования природных ресурсов производственными предприятиями и урбанизация, и, как следствие, ухудшения качества среды обитания человека, вызывают необходимость активизации государственного контроля в области охраны окружающей среды. Действия, направленные на решение данной проблемы регламентированы в Концепции экологической безопасности, Экологическом кодексе и других нормативно-методических документах, утвержденных в РК.

Согласно статьям 182-189 главы 13 Экологического Кодекса РК, Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль на основе программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения, и реализовывать её условия, т.е. осуществлять производственный экологический контроль, элементом которого является производственный мониторинг окружающей среды.

Производственный экологический контроль представляет собой комплекс административно- хозяйственных мероприятий по контролю экологических аспектов производственной деятельности предприятия.

Производственный мониторинг окружающей среды представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического загрязнения окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Программа ПЭК разработана согласно требованиям Главы 13. ЭК РК от 02.01.2021 № 400-VI ЗРК. г. и ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведение анализа, оценку воздействия производства на состояние ОС с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации загрязняющего воздействия на объекты природы.

Программа описывает работы по организации и проведению операционного мониторинга (мониторинг производственного процесса), мониторинга эмиссий в ОС, мониторинга воздействия и проведению внутренних проверок на месторождении при проведении работ на площади Мунайбай в 2022-2025 гг.

2.1. Цели и задачи

Производственный экологический контроль ТОО «Lucent Petroleum» осуществляется в целях получения достоверной информации о воздействии на окружающую среду и своевременного принятия мер по предотвращению, сокращению и ликвидации негативных последствий при проведении работ по восстановлению ликвидированных скважин.

Согласно п.2. ст.182 ЭК целями производственного экологического контроля являются:

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

При проведении комплекса мероприятий, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие их нормативам ПДВ;
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;

- сопоставление результатов ПЭК с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц ТОО «Lucent Petroleum» и государственных органов, контролирующих состояние ОС.

2.2. Общие сведения о производственной деятельности предприятия

ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту № 317 от 07.04.1999 г. на проведение разведки углеводородного сырья на площади в пределах блоков ХХХ-13-Ф (частично); 14-Д (частично), Е, F; ХХХI-14-А (частично), В, С (частично); ХХХ-15-Д (частично), Е (частично); ХХХI-15-А (частично), В (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан.

В настоящее время Компания работает в рамках программы работ, утвержденной в Дополнении №15 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года, подписанному компетентным органом 16 июня 2020 года (рег. №4824-УВС-МЭ от 16.06.2020 г.) на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков ХХХ-13-Ф (частично), 14-Д (частично), Е, F, 15-Д (частично), 15-Е (частично); ХХХI-13-С (частично), 14-А (частично), В, С (частично), 15-А (частично), 15-В (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстана (письмо Министерства энергетики Республики Казахстан № 11-04-703/у от 25.02.2020 г. о продлении разведки).

В 2019 г. был разработан и согласован проект «Проект разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай на период с 2020 г. по 2022 г. (Протокол ЦКРР №14/9 от 03-04 октября 2019 г. о согласовании проекта. В 2020 г. ТОО «СМАРТ Инжиниринг» составлено «Дополнение к проекту разведочных работ на площади Мунайбай (оценочный этап)», в котором предусмотрены в период 2020-2022 гг. (Заключение ГЭЭ №KZ60VSY00753955 от 03.08.2020 г.).

Таблица 2.2.1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Скважина №Бахыт-1	751410000	Бейнеуский район Мангистауской области, 45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	080641001287	09.10.0	Зарезка бокового ствола, испытание скважины	ТОО «Lucent Petroleum» Республика Казахстан, 050040, г.Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7, «Есентай Тауэр», 14 этаж тел. 8 (727) 2777 852 факс. 8 (727) 2777 851 Р/с (KZT) IBAN: KZ216017131000009015 АО «Народный Банк Казахстана» г. Алматы БИК HSBKZKX БИН 980140000025	1	Добыча нефти за период испытания – 46,8 тыс. м ³ .
Скважина №ВМ-1		Бейнеуский район Мангистауской области, 45°37'41.0940"N 53°31'15.8424"E		09.10.0	Восстановление, испытание скважины			Добыча нефти за период испытания – 066 тыс. м ³ .
Скважина №LP-3		Бейнеуский район Мангистауской области, 45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E		09.10.0	Восстановление, испытание скважины			Добыча нефти за период испытания составит 9 000,0 м ³ на 1-м объекте и 9 000,0 м ³ на 2-м объекте.
Скважина №LP-8		Бейнеуский район Мангистауской области, 45°37'33.0228"N 53°34'10.3962"E		09.10.0	Бурение, испытание скважины			
Модернизация дорог		Бейнеуский район Мангистауской области			Модернизация дорог на площади Мунайбай			Дорога протяженностью 31156,29м.

Отсыпка новых площадок скважин №LP-6, №LP-7, №LP-8, №M-10; реконструкция площадки скважины №LP-4; отсыпка новых площадок вахтовых поселков LP-6 и LP-4; строительство подъездных дорог к ним		Бейнеуский район Мангистауской области		09.10.0	Строительство площадок скважин, вахтовых поселков и подъездных дорог к ним		Площадки для скважин с азмерами в 100х150 м – 4 шт. Площадки вахтовых поселков размером 65х65 м - 2 шт Подъездные дороги - 8394,49 м
--	--	--	--	---------	--	--	---

2.3 Расположение производственных объектов

Контрактная территория ТОО «Lucent Petroleum» расположена в прибрежной части восточного побережья Северного Каспия и в административном отношении относится к Атырауской области (Жылыойский район) и Мангистауской области (Бейнеуский район) Республики Казахстан. На карте лицензионных участков с учетом расширения контрактной территории она охватывает блоки XXX-13-F (частично); XXX-14-D (частично); E; F; XXXI-13-C (частично); XXXI-14-A (частично); B; C (частично).

Площадь Мунайбай располагается на юге Прикаспийской впадины южнее Прорвинской группы нефтегазовых месторождений. Площадь Мунайбай занимает южную часть контрактного участка и располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

В орографическом отношении район работ представляет собой плоскую солончаковую приморскую равнину (часто затопляемую «нагонной» волной) с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники). Район проектируемых работ представлен поверхностью сора. Уровень грунтовых вод на площади колеблется от 0 до 5 м. Абсолютные отметки рельефа колеблются в диапазоне от -23,0 м до -27,0 м. Земная поверхность возвышается над уровнем моря всего на 1,0-1,5 м. Во время нагонных волн почти вся территория, за исключением северо-восточного участка, покрывается водой.

Климат района резко континентальный. Лето жаркое, зима морозная, малоснежная. Температура летом колеблется в пределах плюс 38-42°C, а зимой достигает минус 42°C. Основное количество осадков выпадает в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков составляет около 200 мм. Характерны сильные ветры, в основном северо-восточного направления, сопровождаемые летом песчаными бурями. Снеговой покров ложится обычно в середине ноября и сохраняется до конца марта. В начале зимы толщина снегового покрова бывает незначительной, но в течение зимы она увеличивается до 25,0 см.

Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь. Растительность скудная, полупустынного типа, представлена злаково-полынной ассоциацией, характерной для полупустынь. Распространены верблюжья колючка, полынь, местами растет камыш. Рельеф местности - холмистый, равнинный, пересеченный. В связи с суровыми природно-климатическими условиями район мало населен. Крупные населенные пункты находятся вне контрактной территории и возникли в связи с разработкой нефтегазовых месторождений (Прорвинская группа, Боранколь и др.).

Ближайший пункт снабжения питьевой водой – поселок Сарыкамыс, куда вода поступает по водоводу из Атырау. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют.

В районе расположения площади Мунайбай отсутствуют особо охраняемые природные объекты.

Обзорная карта месторасположения разведочного блока ТОО «Lucent Petroleum» представлена на рис. 2.3.1.

Ситуационная карта-схема расположения контрактной территории ТОО «Lucent Petroleum» представлена на рис. 2.3.2.

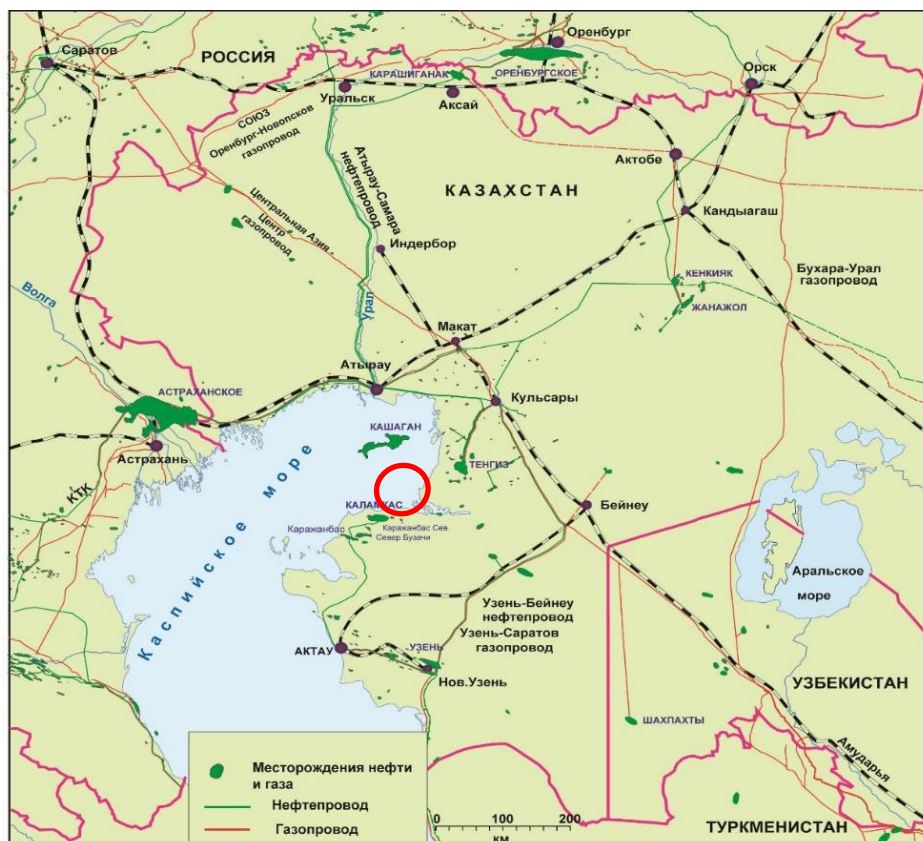


Рис. 2.3.1 Обзорная карта района работ

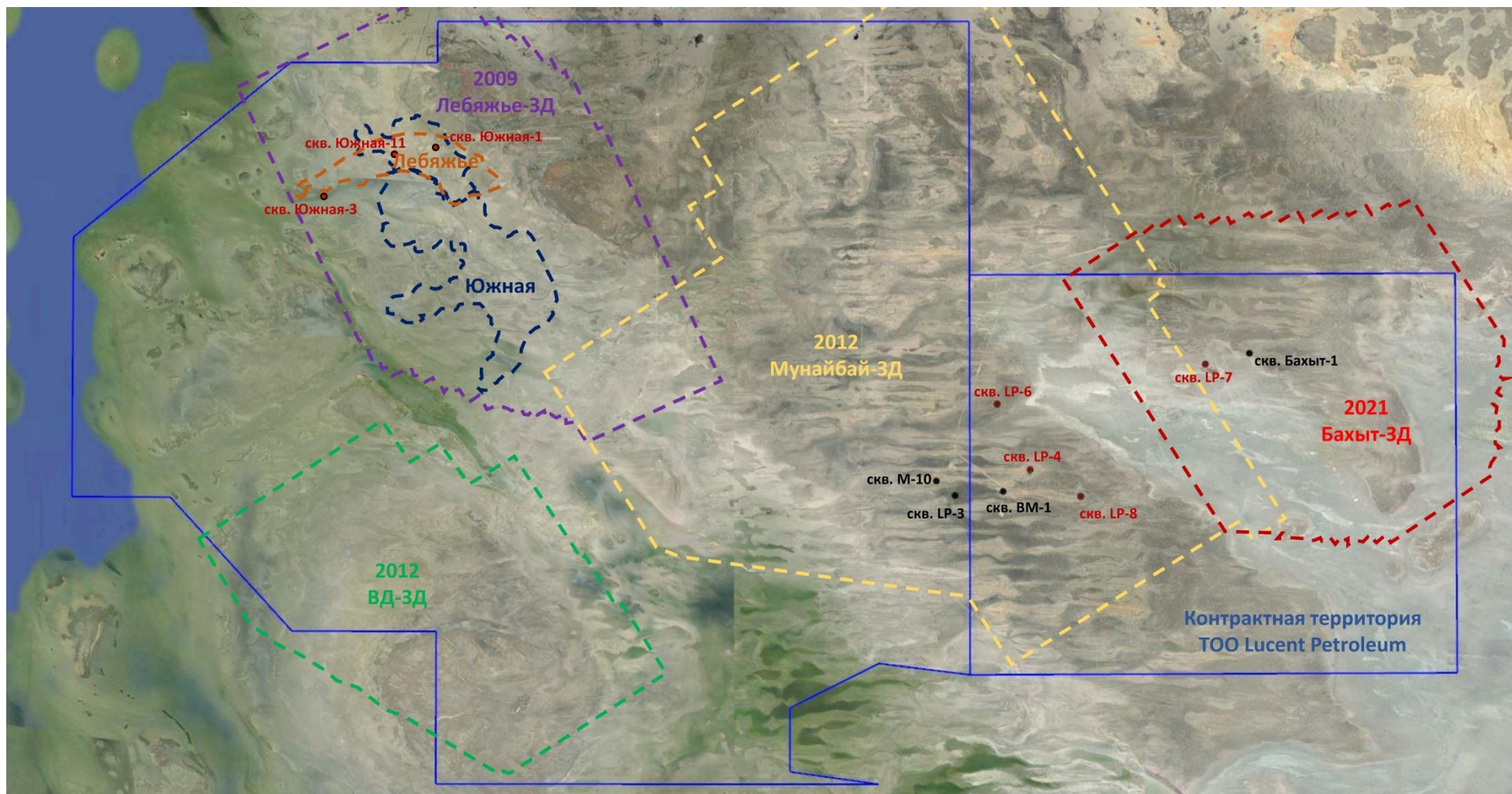


Рис. 2.3.2 Ситуационная карта-схема расположения контрактной территории TOO «Lucent Petroleum»

2.4 Объем работ на площади Мунайбай на 2022-2025 г.г.

В 2022-2025 г.г. на площади Мунайбай планируется проведение работ по следующим проектам:

- Индивидуальный технический проект «Восстановление из консервации, зарезка бокового ствола и наклонно-направленного бурения, спуск и цементирование обсадной колонны Ø177,8 мм скважины Бахыт-1 на площади Мунайбай». Проект согласован. *Получено Заключение №KZ67VCZ01284532 от 20.08.2021 г.*;
- Технический проект «Восстановление из консервации и испытание скважины №1 Восточный Мунайбай (№ВМ-1) на площади Мунайбай. Корректировка 1». Проект согласован. *Получено Заключение № KZ13VCZ00921754 от 01.06.2021 г.*;
- Индивидуальный технический проект на «Строительство поисково-разведочной скважины №LP-2 глубиной 4500 метров в пределах блоков XXX-13-F (частично);14-D (частично),E,F; XXXI-13-C (частично), 14-A (частично), В, С (частично) в Мангистауской и Атырауской областях. Корректировка 6 (в части испытания объекта скважины, в связи с изменением сроков выполнения работ)»;
- «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины № LP-8 глубиной 5100 метров на площади Мунайбай в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E; F; XXXI-14-A (частично), В; С (частично), XXX-15-D (частично), E (частично), XXXI-15-A (частично), В (частично) в Мангистауской и Атырауской областях»;
- Рабочий проект «Модернизация внутрипромысловых автомобильных дорог, расположенных в Бейнеуском районе Мангистауской области»;
- Рабочий проект «Строительство вахтовых поселков, площадок скважин и подъездных дорог к ним, расположенных в Мангистауской области, Бейнеуском районе».

2.5 Продолжительность работ по объектам площади Мунайбай

Продолжительность работ, период работ и численность бригады по объектам площади Мунайбай представлена в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 Продолжительность работ по объектам площади Мунайбай

Название	Скважина №Бахыт-1	Скважина №ВМ-1	Скважина №LP-3	Скважина №LP-8	Модернизация дорог	Строительство вахтовых поселков, площадок скважин и подъездных дорог к ним
Период работ	с 1.09.2022 г. по 5.06.2024 г.	с 1.10.2022 г. по 13.06.2024 г.	с 1.09.2022 г. по 23.08.2023 г.	с 1.05.2023 г. по 22.07.2025 г.	с 1.09.2022 г. по 31.09.2023 г.	1.09.2022 г по 30 июня 2023 г.
Продолжительность работ, сут.	643 сут.	622 сут.	357 сут.	844 сут.	396 сут.	306 сут.
Численность бригады	90 чел.	144 чел.	65 чел.	80 чел.	154 чел.	115 чел.

3. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Программа разрабатывается как единый, самостоятельный документ внутреннего пользования, на основе экологической оценки, представленной в ОВОС и разделах «Охрана окружающей среды» к следующим проектам:

- Индивидуальный технический проект «Восстановление из консервации, зарезка бокового ствола и наклонно-направленного бурения, спуск и цементирование обсадной колонны Ø177,8 мм скважины Бахыт-1 на площади Мунайбай». Проект согласован. *Получено Заключение №KZ67VCZ01284532 от 20.08.2021 г.*;
- Технический проект «Восстановление из консервации и испытание скважины №1 Восточный Мунайбай (№ВМ-1) на площади Мунайбай. Корректировка 1». Проект согласован. *Получено Заключение № KZ13VCZ00921754 от 01.06.2021 г.*;
- Индивидуальный технический проект на «Строительство поисково-разведочной скважины №LP-2 глубиной 4500 метров в пределах блоков ХХХ-13-F (частично);14-D (частично),Е,Ф; ХХХI-13-С (частично), 14-А (частично), В, С (частично) в Мангистауской и Атырауской областях. Корректировка 6 (в части испытания объекта скважины, в связи с изменением сроков выполнения работ)»;
- «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины № LP-8 глубиной 5100 метров на площади Мунайбай в пределах блоков ХХХ-13-F (частично), 14-D (частично), Е; F; ХХХI-14-А (частично), В; С (частично), ХХХ-15-D (частично), Е (частично), ХХХI-15-А (частично), В (частично) в Мангистауской и Атырауской областях»;
- Рабочий проект «Модернизация внутрипромысловых автомобильных дорог, расположенных в Бейнеуском районе Мангистауской области»;
- Рабочий проект «Строительство вахтовых поселков, площадок скважин и подъездных дорог к ним, расположенных в Мангистауской области, Бейнеуском районе».

Проекты выполнены в 2021-2022 гг. и являются руководством для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг воздействия включается в программу производственного экологического контроля для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Производственный мониторинг, в соответствии с законодательством РК, будет проводиться на площади Мунайбай при проведении работ на скважинах №Бахыт-1, №ВМ-1, №LP-3, №LP-8, исходя из запланированного на 2022 – 2025 гг. объема работ.

При организации мониторинга учитываются: расположение источников воздействия на окружающую среду, режим работы, производительность оборудования и мероприятия по жизнеобеспечению персонала. На основании информации о видах работ и оценке факторов воздействия на окружающую среду, возникающих при выполнении операций, запланированных ТОО «Lucent Petroleum» на площади Мунайбай на 2022 – 2025 гг., перечень компонентов окружающей среды, за которыми предлагается вести мониторинговые наблюдения включает: атмосферный воздух, сточные воды, почвы и растительность.

Методы ведения мониторинга, периодичность наблюдений, расположение точек мониторинга, состав контролируемых параметров определяются особенностями компонентов и описаны при характеристике наблюдений за каждым компонентом.

4. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Согласно п.3 ст. 186 Экологического Кодекса РК операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Порядок ведения операционного мониторинга представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1. Порядок ведения операционного мониторинга

Место отбора	Контролируемые показатели	Периодичность
Радиационный мониторинг		
Оборудование, контактировавшее с углеводородами, емкости для хранения бурового шлама, отработанного бурового раствора	Экспозиционная доза	1 раз в год

4.1. Водоснабжение и водоотведение

Для питьевых целей будет использоваться привозная бутилированная вода. Для хозяйственно-бытовых нужд будет использоваться привозная вода питьевого качества. Для производственных нужд будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием источников водоснабжения.

Источником водоснабжения является привозная пресная вода. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г. Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120,0 км.

Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м³ и 20,0 м³.

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из г. Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120,0 км. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объёмом 40,0 м³.

Для питьевых целей используется бутилированная вода. Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Утверждены приказом Министра Национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209). Контроль качества питьевой воды осуществляет предприятие, отпускающее воду.

Обобщенные данные по водопотреблению по объектам площади Мунайбай представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 Обобщенные данные по водопотреблению по объектам площади Мунайбай

Название	Скважина №Бахыт-1	Скважина №ВМ-1	Скважина №LP-3	Скважина №LP-8	Модернизация дорог	Строительство площадок и дорог
Всего, водопотребление, м ³ /период из них:	35 452,18	6757,5604	18774,4325	50664,937	83 830,014	20562,4874
Вода на хозяйственно-питьевые нужды, м ³ /период	7 344,774	6203,07	16413,8325	47702,88	9297,684	9207,54
Вода на производственные нужды, м ³ /период	28 077,406	554,4904	2360,6	2962,057	74532,33	11354,9474

4.2. Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды

Сточные воды, образовавшиеся в результате жизнедеятельности персонала при проведении работ по самотечной сети, поступают в приемные отделения септик. Из септиков сточные воды откачиваются передвижной техникой и вывозятся на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на близлежащий полигон по договору.

Вывоз производственных сточных вод осуществляет согласно договору со специализированной подрядной организацией, принимающей жидкие отходы производства на полигоны.

Обобщенные данные по водоотведению по объектам площади Мунайбай представлены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 Обобщенные данные по водоотведению по объектам площади Мунайбай

Название	Скважина №Бахыт-1	Скважина №ВМ-1	Скважина №LP-3	Скважина №LP-8	Модернизация дорог	Строительство площадок и дорог
Всего, водоотведение, м ³ /период из них:	7670,399	6504,07	18292,8325	50045,38	74575,26	20563,087
Водоотведение хоз-питьевой воды, м ³ /период	7344,774	6203,07	16413,8325	47702,88	74532,33	9207,54
Вода на производственные нужды, м ³ /период	325,625	301,0	1879,0	2342,5	42,93	11355,547
						20563,087

Объемы образования сточных вод при проведении работ по восстановлению скважин рассчитаны от объемов потребления - 80% водопотребления. Объемы образования сточных вод в период бурения и крепления рассчитаны при расчетах объемов отходов бурения, т.к. планируется повторное использование буровых сточных вод, что значительно сокращает объемы образования стоков.

Согласно проектным данным, хранение бурового раствора предусмотрено в металлических емкостях, исключающих его утечку.

Буровой шлам вместе со сточными производственными водами, образовавшиеся в процессе бурения, и выбуренная порода на этапе строительства будут собираться в гидроизолированное инженерное сооружение для сбора твердой и жидкой фазы бурения с последующим вывозом отходов на полигон отходов по договору с подрядной организацией.

При проведении опробования продуктивных горизонтов, возможно извлечение пластовых вод. Добытые во время исследования скважины нефть и пластовая вода после первичной сепарации и замера будут собираться в емкостях для временного хранения, а потом вывозятся на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

4.3 Производственно-дождевые сточные воды

По периметру буровых площадок, площадок склада горюче-смазочных материалов и блоков сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения буровой.

4.4 Радиационный мониторинг

Согласно требований Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-І О радиационной безопасности населения (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.) все хозяйствующие субъекты должны вести радиологический контроль в зоне своей ответственности.

Одним из источников радиоактивного загрязнения на буровой площадке может быть действующее и старое оборудование, долгое время контактировавшее с углеводородами и пластовыми водами - трубопроводы, ёмкости и резервуары, задвижки и вентили и пр. Наиболее опасными производственными отходами являются скопления нефтешлама, ржавчины, солей и отложения их на внутренних поверхностях производственного оборудования.

Для контроля и оценки радиационной ситуации на территории будет проверяться экспозиционная доза всего действующего на участке оборудования, контактирующего с нефтью (трубы, насосы, линии подачи нефти, емкости для сбора нефти).

Точки инструментальных замеров: оборудование, контактировавшее с углеводородами.

Частота инструментальных замеров: 1 раз в год.

5. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ

5.1. Атмосферный воздух

Основным видом производственного экологического контроля за соблюдением установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ) для стационарных источников с организованным выбросом, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, является контроль непосредственно на самих источниках. Организация производственного экологического контроля на источниках включает в себя:

- перечень загрязняющих веществ, подлежащих контролю;
- перечень источников, подлежащих контролю;
- частота (период) контроля;
- методы контроля загрязняющих веществ на источниках.

Методы контроля загрязняющих веществ на источниках определяют в зависимости от технической оснащённости организации (аккредитованная лаборатория), выполняющей производственный экологический контроль природопользователя.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблицах 5.1.1 – 5.1.7.

Таблица 5.1.1 Общие сведения об источниках выбросов

№ п/п	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	318
2	Организованных, из них:	-
	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:	187
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	187
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	131

Таблица 5.1.2 Сведения об источниках выбросов по скважине №Бахыт-1

№ п/п	Наименование показателей по скважине №Бахыт-1	СМР	Строительство скважины	Испытание скважины	Рекультивация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	16	28	28	9	81
2	Организованных, из них:	-	-	-	-	-
	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:	9	17	19	4	49
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9	17	19	4	49
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7	11	9	5	32

Таблица 5.1.3 Сведения об источниках выбросов по скважине №ВМ-1

№ п/п	Наименование показателей по скважине №ВМ-1	СМР	Восстановление скважины	Испытание скважины	Рекультивация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	12	20	31	9	72
2	Организованных, из них:	-	-	-	-	-
	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:	9	12	22	4	47
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9	12	22	4	47
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3	8	9	5	25

Таблица 5.1.4 Сведения об источниках выбросов по скважине №LP-3

№ п/п	Наименование показателей по скважине № LP-3	Испытание скважины	Рекультивация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	38	9	47
2	Организованных, из них:	-	-	-
	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:	24	4	28
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	24	4	28
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14	5	19

Таблица 5.1.5 Сведения об источниках выбросов по скважине №LP-8

№ п/п	Наименование показателей по скважине №LP-8	СМР	Строительство скважины	Испытание скважины	Рекультивация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	16	28	28	9	81
2	Организованных, из них:	-	-	-	-	-
	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:	9	17	19	4	49
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9	17	19	4	49
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7	11	9	5	32

Таблица 5.1.6 Сведения об источниках выбросов при модернизации дорог

№ п/п	Наименование показателей по модернизации дорог	Строительство	Эксплуатация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	18	-	18
2	Организованных, из них:	-	-	-
	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:	5	-	5
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5	-	5
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13	-	13

Таблица 5.1.7 Сведения об источниках выбросов при строительстве площадок скважин, вахтовых поселков и подъездных дорог

№ п/п	Наименование показателей по строительству площадок и дорог	Строительство	Эксплуатация	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	19	-	19
2	Организованных, из них:	-	-	-
	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:	9	-	9
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-	-	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9	-	9
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10	-	10

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями представлены в таблице 5.1.7.

Таблица 5.1.7 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
-	-	-	-	-	-	-

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом по объектам представлены в таблицах 5.1.8 – 5.1.13.

Таблица 5.1.8 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на скважине №Бахыт-1

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Скважина №Бахыт-1	Дизельный двигатель Д-144 сварочного агрегата САК	0001	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор ДЭС-200	0002	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива	0003	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0004	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0005	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор ДЭС-200	0701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)					
Формальдегид (Метаналь) (609)					
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)					
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0703	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Сварочные работы	6001	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)					
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					
Фториды неорганические плохо растворимые (615)					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)					
Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе бульдозера	6002	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	

Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе экскаватора	6003	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе автосамосвала	6004	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6005	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на бензине	6006	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT-3512B	0101	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	Дизельное топливо
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT-3512B	0102	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Дизельное топливо

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT-3512B	0103	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT-3512B	0104	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементировочного агрегата ЦА-320М	0106	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT C-15 (аварийный)	0107	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

				<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0108	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 20 м ³	0109	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0110	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 4 м ³ (для котла)	0111	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0112	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0113	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор ДЭС-200	0701		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)					
Формальдегид (Метаналь) (609)					
Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)					
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>	

Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0703	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Буровые насосы	6101	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкости для бурового раствора	6102	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Дегазатор бурового раствора	6103	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Сепаратор бурового раствора	6104	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Узел приготовления цементного раствора	6105	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизелям	6106	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к котельной установке	6107	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отходов бурения	6108	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Насос для отходов бурения	6109	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Площадка бурения (ЗРА и ФС)	6110	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор G12V190PZL-3	0201	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор G12V190PZL-3	0202	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT C-18	0203	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор CAT C-18	0204	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор VOLVO PENTA TAD	0205	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементировочного агрегата ЦА-320М	0206	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Факел	0207	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0208	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0209	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0210	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0211	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0212	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0213	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0214	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0215	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор ДЭС-200	0701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0703	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Газосепаратор	6201	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №Бахыт-1	Конденсатосборник	6202	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №Бахыт-1	Технологическая емкость, V=10 м³	6203	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Технологическая емкость, V=10 м³	6204	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Узел приготовления цементного раствора	6205	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизелям	6206	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Площадка скважины (ЗРА и ФС)	6207	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №Бахыт-1	Насос перекачки нефти в автоцистерну	6208	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Дизельный генератор АД-200	0701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Скважина №Бахыт-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для масла	0703	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе бульдозера	6501	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе экскаватора	6502	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №Бахыт-1	Пыление при работе автосамосвала	6503	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №Бахыт-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°41'17.0998"N 53°40'31.7000"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Таблица 5.1.9 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на скважине №BM-1

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Скважина №BM-1	Дизельный двигатель Cummins 4B3.9G1 сварочного агрегата SDW400DCT	0001	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №BM-1	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла	0703	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Сварочные работы	6001	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель G12V190PZL-3	0101	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель CAT C-18	0102	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель VOLVO PENTA TAD	0103	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементирочного агрегата ЦА-700	0104	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0105	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0106	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла, 2 м ³	0107	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0108	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла	0703	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Буровые насосы	6101	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкости для бурового раствора	6102	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дегазатор бурового раствора	6103	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Сепаратор бурового раствора	6104	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Узел приготовления цементного раствора	6105	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизелям	6106	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Площадка бурения (ЗРА и ФС)	6107	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель G12V190PZL-3	0301	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель CAT C-18	0302	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель VOLVO PENTA TAD	0303	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементировочного агрегата ЦА-700	0304	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель САТ С-15 насосного агрегата КTGJ70-12	0305	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель САТ-3406 смесительной установки СМС-600	0306	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Факел	0307	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0308	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0309	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла	0310	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0311	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0312	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0313	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0314	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0315	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель CAT 3512 колтюбинговой установки CAT-CTU 660	0316	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель С-18 многофункциональной насосной установки CAT-PTHO	0317	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный двигатель CAT 3406 азотной установки Hydra Rig N2	0318	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла	0703	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Газосепаратор	6301	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №ВМ-1	Конденсатосборник	6302	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №ВМ-1	Технологическая емкость, V=10 м ³	6303	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Технологическая емкость, V=10 м ³	6304	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Узел приготовления цементного раствора	6305	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизелям	6306	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Площадка скважины (ЗРА и ФС)	6307	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №ВМ-1	Насос перекачки нефти в автоцистерну	6308	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	

				газ, Сера (IV) оксид (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для масла	0703	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №ВМ-1	Пыление при работе бульдозера	6501	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №ВМ-1	Пыление при работе экскаватора	6502	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №ВМ-1	Пыление при работе автосамосвала	6503	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №ВМ-1	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'41.0940"N 45°37'41.0940"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Таблица 5.1.10 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на скважине №LP-3

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Скважина №LP-3	Дизельный двигатель G12V190PZL-3 (привод насоса)	0301	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Скважина №LP-3	Силовой двигатель CAT-C18 дизельный	0302	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Дизельный генератор TAD 1641 GE для энергоснабжения	0303	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Цементировочный агрегат ЦА-700	0304	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	ГРП. Дизельный двигатель CAT С-15 Насосного агрегата KTGJ70-12 (4 ед.)	0305	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

				<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>	
Скважина №LP-3	ГРП. Дизельный двигатель CAT-3406 Установки смесительной МС-600 (2 ед.)	0306	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Факел	0307		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
Скважина №LP-3	Емкость для дизельного топлива, 30 м3	0308	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м3	0309	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для масла	0310	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-3	Емкость для отработанного масла	0311	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-3	Емкость для сбора нефти, V=75 м3	0312	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
Скважина №LP-3	Емкость для сбора нефти, V=75 м3	0313	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
Скважина №LP-3	Емкость для сбора нефти, V=75 м3	0314	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
Скважина №LP-3	Емкость для сбора нефти, V=75 м3	0315	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
Скважина №LP-3	ГНКТ. Дизельный двигатель CAT 3512 колтюбинговой установки CAT-CTU 660	0316	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
				Формальдегид (Метаналь) (609)
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-3	ГНКТ. Дизельный двигатель С-18 насосной установки CAT-PTHO 660	0317	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

				<p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-3	ГНКТ. Дизельный двигатель CAT 3406 азотной установки HydraRig N2 Pump 180K SCFH 10K PSI	0318	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-3	Дизельный двигатель Cummins 4B3.9G1 сварочного агрегата SDW400DCT	0319	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-3	Паровой котел Erensan SP25-550	0320	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>

Скважина №LP-3	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для масла	0703	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-3	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-3	Газосепаратор	6301	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №LP-3	Конденсатосборник	6302	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		6303	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Технологическая емкость, V=10 м3	6304	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Узел приготовления цементного раствора	6305	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №LP-3	Насос подачи ГСМ к дизелям	6306	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Площадка скважины (ЗРА и ФС)	6307	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №LP-3	Насос перекачки нефти в автоцистерну	6308	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	

Скважина №LP-3	Буровые насосы	6309	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Скважина №LP-3	Емкости для бурового раствора	6310	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Скважина №LP-3	Дегазатор бурового раствора	6311	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Скважина №LP-3	Сепаратор бурового раствора	6312	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Скважина №LP-3	Сварочные работы	6313	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Железа оксид	
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Скважина №LP-3	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-3	Емкость для масла	0703	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-3	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	

Скважина №LP-3	Пыление при работе бульдозера	6601	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №LP-3	Пыление при работе экскаватора	6602	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №LP-3	Пыление при работе автосамосвала	6603	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'34.9001"N 53°29'27.8490"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Таблица 5.1.11 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на скважине №LP-8

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Скважина №LP-8	Дизельный двигатель Д-144-81-1 сварочного агрегата САК	0001	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-8	Дизельный генератор ДЭС-200	0002	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива	0003	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Скважина №LP-8	Емкость для масла	0004	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Емкость для отработанного масла	0005	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8		0701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>	
Скважина №LP-8		0702	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>	
Скважина №LP-8		0703	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8		0704	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Сварочные работы	6001	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)</p> <p>Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)</p> <p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</p> <p>Фториды неорганические плохо растворимые (615)</p> <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)</p>	
Скважина №LP-8	Пыление при работе бульдозера	6002	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	

Скважина №LP-8	Пыление при работе экскаватора	6003	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)
Скважина №LP-8	Пыление при работе автосамосвала	6004	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6005	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на бензине	6006	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT-3512B	0101	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT-3512B	0102	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

				<p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT-3512B	0103	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT-3512B	0104	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>
Скважина №LP-8	Паровой котел – ERENSAN SP25-550	0105	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементировочного агрегата ЦА-320М	0106	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p>

				<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	
Скважина №LP-8	Дизельный генератор КАМАЦ-3010 (аварийный)	0107	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0108	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 20 м ³	0109	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0110	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 4 м ³ (для котла)	0111	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для масла	0112	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Емкость для отработанного масла	0113	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8 Вахтовый поселок	Дизельный генератор ДЭС-200	0701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8 Вахтовый поселок		0702	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	

	Емкость для дизельного топлива			Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8 Вахтовый поселок	Емкость для масла	0703	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8 Вахтовый поселок	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Буровые насосы	6101	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкости для бурового раствора	6102	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Дегазатор бурового раствора	6103	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Сепаратор бурового раствора	6104	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Узел приготовления цементного раствора	6105	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизелям	6106	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к котельной установке	6107	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Емкость для отходов бурения	6108	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Насос для отходов бурения	6109	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8	Площадка бурения (ЗРА и ФС)	6110	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10)	
Скважина №LP-8 Испытание "ZJ-30"	Дизельный генератор PZ12V190B	0201		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-8	Дизельный генератор PZ12V190B	0202	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

				<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT C-3406	0203	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный генератор CAT C-3406	0204	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>
Скважина №LP-8	Дизельный генератор VOLVO PENTA TAD	0205	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)</p>

Скважина №LP-8	Дизельный двигатель ЯМЗ-236 цементировочного агрегата ЦА-320М	0206	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)					
Скважина №LP-8	Факел	0207	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 30 м ³	0208	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива, 3,5 м ³	0209	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	
Скважина №LP-8	Емкость для масла	0210	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Емкость для отработанного масла	0211	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Скважина №LP-8	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0212	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
Скважина №LP-8		0213	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)
Скважина №LP-8	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0214	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)
Скважина №LP-8	Емкость для сбора нефти, V=75 м ³	0215	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)
Скважина №LP-8	Дизельный генератор ДЭС-200	0701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (10)
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива	0702	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (10)
Скважина №LP-8	Емкость для масла	0703	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)
Скважина №LP-8	Емкость для отработанного масла	0704	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Скважина №LP-8	Газосепаратор	6201	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Скважина №LP-8	Конденсатосборник	6202	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Скважина №LP-8	Технологическая емкость, V=10 м ³	6203	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Технологическая емкость, V=10 м ³	6204	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Узел приготовления цементного раствора	6205	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизелям	6206	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Площадка скважины (ЗРА и ФС)	6207	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
Бензол (64)				
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)				
Скважина №LP-8	Насос перекачки нефти в автоцистерну	6208	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8 Рекультивация	Дизельный генератор АД-200	0701	45°37'33.02"N 53°34'10.40"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Емкость для дизельного топлива	0702		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)
Скважина №LP-8	Емкость для масла	0703		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)
Скважина №LP-8	Емкость для отработанного масла	0704		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)
Скважина №LP-8	Пыление при работе бульдозера	6601		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)

Скважина №LP-8	Пыление при работе экскаватора	6602		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №LP-8	Пыление при работе автосамосвала	6603		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	
Скважина №LP-8	Насос подачи ГСМ к дизельным установкам	6701		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	

Таблица 5.1.12 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом при модернизации дорог

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Компрессор передвижной дизельный	0001	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Агрегат сварочный дизельный	0002	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Котел битумный	0003	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	

				Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Дизельный генератор (ДЭС-100 кВт)	0004	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Дизельный генератор (ДЭС)	0005	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Пыление при работе бульдозера	6001	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Пыление при работе экскаватора	6002	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Пыление при работе автогрейдера	6003	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел,	

				огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Пыление при работе автосамосвала	6004	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Сварочные работы	6005	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый шлак, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Покрасочные работы	6006	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Металлообработка	6007	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Взвешенные частицы (116)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Емкость для дизтоплива	6008	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Емкость для бензина	6009	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Насос для подачи ГСМ к дизельным установкам	6010	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	

			53°29'28.33E	С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Емкость для масла	6011	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Емкость для отработанного масла	6012	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
Модернизация дорог на площади Мунайбай	Работа передвижной автотехники	6013	Начало дороги: 45°43'36.13N 53°47'39.28E Конец дороги: 45°38'41.52N 53°29'28.33E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	Дизельное топливо Бензин

5.2. Водные ресурсы

Сброса сточных вод в водоемы, водотоки и пруды накопители на территории производства работ не предусмотрено. Сточные воды передвижной техникой вывозятся на очистные сооружения или полигоны отходов по договору со специализированными организациями.

5.3. Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления

Мониторинг эмиссий отходов производства и потребления

При проведении работ на площади Мунайбай в 2022-2025 гг. ТОО «Lucent Petroleum» возможно образование 12-ти видов отходов, из них: 6 видов – опасные отходы и 6 видов – неопасные отходы (таблица 5.3.1).

Таблица 5.3.1. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Опасные отходы		
Буровые отходы (буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды)	01 05 05 *	Сбор на буровой в железобетонные емкости совместно с буровым раствором и буровыми сточными водами. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Отходы обратной промывки скважин	01 05 99*	Сбор в специальные емкости, установленные на буровой площадке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Отработанные масла	13 02 06 *	Сбор в металлические емкости. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Отработанные масляные фильтры	16 01 07 *	Сбор в металлический контейнер с крышкой. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Промасленная ветошь	15 02 02 *	Сбор в металлический контейнер с крышкой. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Использованная тара из-под масел и химических реагентов (бочки)	15 01 10 *	Складирование "под открытым небом" на отведенной площадке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Неопасные отходы		
Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Складирование "под открытым небом" на отведенной площадке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Сбор в металлический контейнер с крышкой. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Строительные отходы	17 01 07	Металлический контейнер с крышкой, объемом 1,1 м ³ , установленный на буровой площадке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Использованные средства защиты и спецодежда	20 01 10	Складирование "под открытым небом" на отведенной площадке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Твёрдые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Сбор в два контейнера с крышкой, объемом 1,1 м ³ , установленные в вахтовом посёлке. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.
Пищевые отходы	20 01 08	Сбор в два контейнера с крышкой, объемом 0,7 м ³ , установленные в вахтовом посёлке около столовой. Передача специализированной организации для вывоза, утилизации или удаления.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля (Гл. 2, п. 1, п.п. 8) газовый мониторинг проводится при наличии на предприятии в собственности полигона твердых бытовых отходов, на площади Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» полигона не имеет, в связи с чем настоящей ПЭК газовый мониторинг не предусмотрен (Таблица 5.3.2).

Таблица 5.3.2 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
-	-	-	-	-	-

6. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

6.1. Атмосферный воздух

Воздействие на атмосферный воздух от источников загрязнения атмосферы, рассмотренных настоящей Программой, можно определить с помощью измерений приземных концентраций основных ЗВ на специально выбранных контрольных точках.

Характерной особенностью при измерении концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ является постоянное или периодическое изменение направления ветра порядка 40-50°. Поэтому для получения достоверных данных отбор проб будет проводиться по верной системе - последовательно, начиная с подветренной стороны на границе СЗЗ.

Результаты замеров, проведенных в точках с наветренной стороны, где исключается влияние источников загрязнения, могут быть приняты за фоновые концентрации.

Значения полученных результатов измерений на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми ПДК_{мр.} или ОБУВ для населенных мест.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха следует проводить с помощью переносных газоанализаторов, либо с использованием передвижных лабораторий, оснащенных газоанализаторами и средствами сбора и доставки проб воздуха в стационарную лабораторию.

Лаборатория должна иметь аттестат аккредитации, подтверждающий наличие условий, необходимых для выполнения измерений в закрепленной за лабораторией области деятельности: проведение аналитического контроля показателей загрязняющих веществ рабочей зоны, атмосферного воздуха и источников выбросов в атмосферу. Все приборы и оборудование должны быть сертифицированы и поверены.

Мониторинг качества атмосферного воздуха предусматривает измерение параметров атмосферы для выявления её изменений. Контроль содержания ЗВ в атмосферном воздухе проводится согласно таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на площади Мунайбай на 2022-2025 г.г.

№ 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
Скважина №Бахыт-1					
№1-3 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ, с подветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
№4 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ, с наветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
Углерод оксид (584)					
Скважина №ВМ-1					
№1-3 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ, с подветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
№4 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ, с наветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
	Азота оксид (6)				

	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
Скважина №LP-3					
№1-3 С33 – 1000 м от места проведения работ, с подветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
№4 С33 – 1000 м от места проведения работ, с наветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
Скважина №LP-8					
№1-3 С33 – 1000 м от места проведения работ, с подветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
№4 С33 – 1000 м от места проведения работ, с наветренной стороны	Азота диоксид (4)	1 раз/квартал	-	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2014
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				
	Азота оксид (6)				
	Сера диоксид (516)				
	Углерод оксид (584)				

6.2. Водные ресурсы (грунтовые воды)

Согласно ст. 212 Экологического Кодекса Республики Казахстан водные объекты подлежат охране от антропогенного загрязнения, засорения и истощения.

Источниками загрязнения водных объектов признаются поступления загрязняющих веществ, физических воздействий в водные объекты в результате антропогенных и природных факторов, а также образование загрязняющих веществ в водных объектах в результате, происходящих в них химических, физических и биологических процессов.

Охрана водных объектов осуществляется от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух).

На территории блока отсутствуют пруды накопители, сброс сточных вод в водоемы и водотоки не предусмотрен, поэтому мониторинг грунтовых вод на территории блока не обязателен (ст. 186, п. 6 Экологического Кодекса РК).

Таблица 6.2.1. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

6.3. Почвенный покров

Мониторинг почв включает в себя ведение визуальных наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно покрова в пределах земельного отвода и на прилегающей территории.

Точки отбора проб: СЗЗ – 1000 м от места проведения работ (фоновые исследования), площадка скважины, место сбора отходов, емкости для дизтоплива, факельная площадка.

- Контролируемые параметры при мониторинге почв: свинец; цинк, кадмий, медь и нефтепродукты.

Частота отбора проб: 1 раз в год.

Таблица 6.3.1. 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
№1 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ на скважине №Бахыт-1 (фон) №2 Площадка скважины №3-4 Емкости для дизтоплива №5 Факельная площадка	Химическое загрязнение:			
	медь (Cu)		1 раз в год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	свинец (Pb)	32	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	цинк (Zn)		1 раз в год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Кадмий (Cd)	-	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Нефтяные углеводороды		1 раз в год	СТ РК 2.378 -2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017
№1 СЗЗ - 1000 м от места проведения работ на скважине №ВМ-1 (фон) №2 Площадка скважины №3-4 Емкости для дизтоплива №5 Факельная площадка	Химическое загрязнение:			
	медь (Cu)		1 раз в год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	свинец (Pb)	32	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	цинк (Zn)		1 раз в год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Кадмий (Cd)	-	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Нефтепродукты		1 раз в год	СТ РК 2.378 -2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017)
№1 СЗЗ - 1000 м от места проведения работ на скважине №LP-3 (фон) №2 Площадка скважины №3-4 Емкости для дизтоплива №5 Факельная площадка	Химическое загрязнение:			
	медь (Cu)		1 раз в год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	свинец (Pb)	32	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	цинк (Zn)		1 раз в год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Кадмий (Cd)	-	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Нефтепродукты		1 раз в год	СТ РК 2.378 -2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017
	Химическое загрязнение:			

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
№1 СЗЗ – 1000 м от места проведения работ на скважине №LP-8 (фон) №2 Площадка скважины №3-4 Емкости для дизтоплива №5 Факельная площадка	медь (Cu)		1 раз в год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	свинец (Pb)	32	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	цинк (Zn)		1 раз в год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Кадмий (Cd)	-	1 раз в год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017
	Нефтепродукты		1 раз в год	СТ РК 2.378 -2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017

6.4. Внутренние проверки

Согласно статье 189 ЭК РК оператор объекта осуществляет регулярные внутренние проверки соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

План-график внутренних проверок

Внутренний контроль осуществляется согласно плану проверок, разработанному компанией – оператором объекта. Проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля. Периодичность проведения – 1 раз в квартал.

Таблица 6.4.1 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия (объект)	Периодичность проведения	Ответственное лицо
1	2	3	4
1	Скважина №Бахыт-1	1 раз в квартал	Инженер эколог
2	Скважина №ВМ-1	1 раз в квартал	Инженер эколог
3	Скважина №LP-3	1 раз в квартал	Инженер эколог
4	Скважина №LP-8	1 раз в квартал	Инженер эколог
5	Модернизация дорог	1 раз в квартал	Инженер эколог
6	Строительство площадок и дорог	1 раз в квартал	Инженер эколог

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

- составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

6.5. Процедура устранения нарушений

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляется отчет. Лицам, ответственным за участки или работы выдаются требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения; с указанием нарушения(й) природоохранного законодательства и предписания(й) по устранению нарушения(й). Так же информируется руководство объекта для принятия ими мероприятий улучшения надзора за выполнением.

Специалисты ответственные за проведение внутренних проверок должны регулярно отслеживать выполнение предписаний. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

6.6. Механизмы обеспечения качества получаемых данных

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Аккредитованная лаборатория должна использовать специализированное оборудование, находящееся в рабочем состоянии, прошедшее государственную поверку и внесенное в государственный реестр РК.

Полномочия лаборатории в проведении замеров подтверждаются аттестатом аккредитации.

6.7. Протокол действий во внештатных ситуациях

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство ТОО «Lucent Petroleum», которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Контроль при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии. После ликвидации аварии проводятся наблюдения за развитием последствий.

При возникновении нештатной ситуации на предприятии необходимо руководствоваться порядком действий, регламентированным планом локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и технической документацией на основное технологическое оборудование.

План действий разрабатывается с целью определения возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии и порядка взаимодействия работников предприятия с подразделениями служб ЧС и пожарной охраны. В плане определяются организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и компонентов окружающей среды в зоне ее влияния. Отбор проб атмосферного воздуха производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

6.8. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

На предприятии предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций, включая системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Все производственные процессы соответствуют требованиям правил технической эксплуатации и действующим нормам технологического проектирования, а также нормам и правилам безопасности.

Для обеспечения безопасных условий работы предусматриваются следующие мероприятия:

Предварительное обучение правилам ТБ вновь поступающих рабочих.

Обеспечение спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ).

К работе не допускаются лица, не достигшие 18 лет, и не ознакомленные с устройством и правилами эксплуатации оборудования.

При любых поломках и неисправностях оборудования работа запрещается.

Использование электробытовых и нагревательных приборов с неисправностями запрещается.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала из опасной зоны. Обесточить помещения, перекрыть подачу газа, пара.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения – огнетушители, одеяла, внутренние пожарные краны, песок. Водой запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением и горячие смазочные материалы.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, предприятие имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

За организацию производственного контроля и своевременное предоставление отчетной документации ответственность возлагается на руководство предприятия.

Руководство отвечает за:

- организацию проведения работ по мониторингу,
- сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды,
- проведение аналитических работ.
- проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- рассмотрение Программы и Отчетов по результатам ПЭК;
- обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга.

Представитель руководства контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (атмосферного воздуха, радиационной обстановки); проверяет Отчеты по результатам ПЭК; контролирует предоставление результатов ПЭК.

Ответственный за охрану окружающей среды:

- организывает мониторинговые работы на объектах Компании согласно утверждённым программам ПЭК;
- несет ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС;
- осуществляет хранение аналитических результатов, подготовку ежеквартальных/годовых отчетов по производственному экологическому мониторингу;
- собирает результаты мониторинга ПЭК, анализирует, организует необходимые дополнительные замеры и обеспечивает выполнение необходимых работ по выявлению возможных причин превышений, установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;
- предоставляет результаты ПЭК;
- обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях обнаруженных превышений;
- с момента обнаружения превышения установленных нормативов заносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля, включающая в себя организацию систематических измерений качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне воздействия при ведении работ на площади Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum», разработана в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК.

Экологический мониторинг в разработанной ПЭК включает в себя:

- установление компонентов среды, наиболее подверженных воздействию на рассматриваемом временном отрезке;
- выбор контролируемых показателей и периодичности наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программой предложена организация наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, радиационного фона и почвенного покрова.

Выбор контролируемых показателей покомпонентных наблюдений произведен на основе нормативных требований и рекомендаций специальных экологических проектов (РООС и др.).

К числу приоритетных веществ, загрязняющих атмосферный воздух, относятся диоксиды азота и серы, оксиды азота и углерода.

Будет осуществляться контроль водохозяйственной деятельности, включающий в себя контроль количества потребляемой воды, образующихся хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод.

При ведении мониторинга почв будет проводиться контроль загрязнения тяжелыми металлами и нефтепродуктами.

Периодичность наблюдений определялась состоянием и подвижностью компонентов окружающей среды.

Оценка изменений экологического состояния будет проводиться путем сравнения периодически обновляемых контролируемых параметров с нормативными, базовыми (исходными) или фоновыми показателями экологического состояния компонентов окружающей среды.

Разработанная Программа ПЭК на основе анализа полученных данных позволит выполнить оценку состояния компонентов окружающей среды, оценку эффективности предусмотренных природоохранных мероприятий и обеспечит основу для их дальнейшего совершенствования, обеспечит экологическую безопасность предприятия.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. «Экологический кодекс РК» № 400-VI ЗПК от 02.01.2021 г. Кодекс регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах территории РК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗПК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗПК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «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».
5. Приказ Министра национальной экономики РК №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
6. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159. «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
7. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».