

«Утверждаю»:
АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»
ИО Начальника отдела ООС


" " 2024 год

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Месторождение Кызылкия

на 2025 год

Кызылорда, 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

ИП «Казинжэкопроект» государственная лицензия №02331Р от 11.05.2014г., выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан, на выполнение услуг в области экологического проектирования и нормирования.

<i>Должность</i>	<i>Подпись</i>	<i>ФИО</i>
<i>Инженер-эколог</i>		<i>Есина А.С.</i>
<i>Инженер-эколог</i>		<i>Бекеева А.О.</i>

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа производственного экологического контроля для месторождения Кызылкия АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом, согласно действующим нормативным документам.

Контроль в области охраны окружающей среды предусматривает наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверку выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований.

Система контроля охраны окружающей среды (ИЗА, отходы, сточные воды) представляет собой совокупность организационных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны окружающей среды, в том числе на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов эмиссий.

В Республике Казахстан осуществляется государственный, ведомственный (отраслевой), производственный, и общественный контроль в области охраны окружающей среды [1].

Целью настоящего производственного экологического контроля (ПЭК) контроля является получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

В данной работе устанавливаются:

- перечень параметров, отслеживаемых в процессе экологического контроля;
- периодичность, продолжительность и частота измерений;
- используемые методы проведения контроля (экспериментальные и/или косвенные).

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Кызылкия

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Газонефтяное месторождение Кызылкия географически находится в юго-западной части Тургайской низменности. В административном отношении территория месторождения расположена в Кызылординской области и частично на территории Карагандинской области.

На сегодня месторождение Кызылкия полностью обустроено, построены производственные объекты: проложены выкидные линии, замерные установки, ЦППН, БКНС, ВРП, Газокомпрессорная станция, линии электропередач, имеется телефонная связь.

Разработка месторождения осуществляется компанией АО «Петро Казахстан Кумколь на основании Лицензии серии ГКИ № 1504 (нефть) от 08.09.1998 года и Контракта № 338 от 24.06.1999 года на проведение разведки и добычи УВС.

В соответствии с требованиями Кодекса РК «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27.12.2017 г. недропользователь обязан разрабатывать программы развития переработки сырого газа, которые должны обновляться каждые три года. Срок действия Контракта на недропользование до 2028 г.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного 24.08.2021 г. РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК месторождение Кызылкия АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относится к I категории опасности.

Месторождение Кызылкия имеет сложное геологическое строение и расположено на северо-восточной части Аксайской горст-антиклинали. Месторождение открыто в 1987 г., когда в скважине № 3 из отложений нижнего неокома был получен первый фонтанный приток нефти.

Нефтегазоносность месторождения связана с породами фундамента (горизонт PZ), неокомского арыскупского горизонта М-II, акшабулакской свиты Ю-0 и кумкольской свиты Ю-I верхней юры. Породы продуктивных залежей представлены переслаиванием песчаников, алевролитов и глин. Структура выявлена по результатам сейсморазведки 1984-1988 гг.

В 2015 году на основе промыслово-геофизических данных по пробуренным новым скважинам, а также с использованием материалов переинтерпретации сейсмических данных 3D была уточнена ранее принятая геологическая модель месторождения, на основании которого АО «НИПИнефтегаз» был составлен отчет «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Кызылкия по состоянию на 02.01.2015 г.» (Протокол ГКЗ № 1523-15-У от 06.02.2015 г.). 30 декабря 2015 года, на основании рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых (П-№65/5 от 27.11.2015 г.) Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан утвердил «Проект разработки месторождения Кызылкия» с технологическими показателями на 2015-2044 гг.

В 2021 году на основании переутвержденных запасов УВС (№ 2135 от 19.12.2019 г.) и прироста запасов (№ 2195-29.07.2020 г.) был составлен и утвержден ЦКРР РК проектный документ «Проект разработки месторождения Кызылкия» (25.06.2021 г.).

Основные проектные технологические показатели, посчитанные в рамках нового проектного документа, послужили в качестве исходных данных для составления программы развития переработки сырого газа на 2025 г.

На месторождении Кызылкия добываемый сырой газ используется на собственные нужды: в качестве топлива на печи подогрева нефти, для выработки электроэнергии на газовых установках, излишки газа транспортируются дожимными газовыми компрессорными станциями на месторождения Кумколь, Арысқум для использования по целевому назначению.

«Пересчет запасов нефти и газа месторождения Кызылкия» по состоянию на 02.01.2019 г. утвержден Протоколом ГКЗ РК № 2135-19.12.2019 г.

Запасы нефти (контрактная территория):

- категория В – геологические 14659 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 6021 тыс. т;
- категория С1 – геологические 10967 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 2566 тыс. т;
- категория С2 – геологические 1606 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 112 тыс. т;

Запасы газа, растворенного в нефти (контрактная территория):

- категория В – геологические 2267 млн. м³, в том числе извлекаемые 872 млн. м³;
- категория С1 – геологические 1347 млн. м³, в том числе извлекаемые 301 млн. м³;
- категория С2 – геологические 216 млн. м³, в том числе извлекаемые 15 млн. м³.

«Прирост запасов нефти и растворенного газа юго-восточной части м/р Кызылкия» по состоянию на 02.01.2020 г. утвержден Протоколом ГКЗ РК № 2195-29.07.2020 г.

Запасы нефти:

- категория С1 – геологические 6113 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 1597 тыс. т;
- категория С2 – геологические 92 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 10 тыс. т;

Запасы газа, растворенного в нефти:

- категория С1 – геологические 401 млн. м³, в том числе извлекаемые 104 млн. м³;
- категория С2 – геологические 7 млн. м³, в том числе извлекаемые 1 млн. м³;

Режим работы месторождения: 24 часа в сутки, 366 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденного графика вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Электроснабжение участков осуществляется от ГТЭС Кумколь. Стационарные ДЭС приостановлены и переведены в резерв. ДЭС будут привлекаться в случаях производственной необходимости.

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями статьи 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК принятого 2 января 2021 года.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождения Кызылкия АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	331000000	РК, Карагандинская и Кызылординская области, 46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	940540000210	06.10.0 Добыча сырой нефти и попутного газа	Газонефтяное месторождение Кызылкия географически находится в юго-западной части Тургайской низменности. В административном отношении территория месторождения расположена в Кызылординской области и частично на территории Карагандинской области. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога, с грунтовым покрытием (40 км) и далее с твердым асфальтовым покрытием (180 км). В 210 км к юго-западу находится станция Жосалы и в 210 км к северо-востоку г. Джезказган. Разработка месторождения осуществляется компанией АО «Петро Казахстан Кум-	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» 120014, Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13 Тел: (7242) 26-10-53 Факс (7242) 26-10-42, 26-12-20, 27-72-71 (7242) 29-97-34	1 категория, Добыча нефти 46 тыс.т Добыча газа 103,3 млн.м3

				<p>коль на основании Лицензии серии ГКИ № 1504 (нефть) от 08.09.1998 года и Контракта № 338 от 24.06.1999 года на проведение разведки и добычи УВС.</p> <p>«Пересчет запасов нефти и газа месторождения Кызылкия» по состоянию на 02.01.2019 г. утвержден Протоколом ГКЗ РК № 2135-19.12.2019 г.</p> <p><i>Запасы нефти (контрактная территория):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - категория В – геологические 14659 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 6021 тыс. т; - категория С1 – геологические 10967 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 2566 тыс. т; - категория С2 – геологические 1606 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 112 тыс. т; <p><i>Запасы газа, растворенного в нефти (контрактная территория):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - категория В – геологические 2267 млн. м³, в том числе извлекаемые 872 млн. м³; - категория С1 – геологиче- 	
--	--	--	--	--	--

				<p>ские 1347 млн. м³, в том числе извлекаемые 301 млн. м³;</p> <p>- категория С2 – геологические 216 млн. м³, в том числе извлекаемые 15 млн. м³.</p> <p>«Прирост запасов нефти и растворенного газа юго-восточной части м/р Кызылкия» по состоянию на 02.01.2020 г. утвержден Протоколом ГКЗ РК № 2195-29.07.2020 г.</p> <p><i>Запасы нефти:</i></p> <p>- категория С1 – геологические 6113 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 1597 тыс. т;</p> <p>- категория С2 – геологические 92 тыс. тонн, в том числе извлекаемые 10 тыс. т;</p> <p><i>Запасы газа, растворенного в нефти:</i></p> <p>- категория С1 – геологические 401 млн. м³, в том числе извлекаемые 104 млн. м³;</p> <p>- категория С2 – геологические 7 млн. м³, в том числе извлекаемые 1 млн. м³</p>	
--	--	--	--	--	--

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие	20 01 21*	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	По мере накопления передаются для восстановления в качестве вторичного сырья в
Замазученный грунт (нефть пролитая)	05 01 05*	По мере накопления отходы направляются на специализированные полигоны для
Нефтешлам (донные шламы)	05 01 03*	С момента образования вывозятся на специализированные полигоны для
Отработанный буровой шлам (буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам),	01 05 06*	В картах переработки в соответствии с технологией обезвреживания участка отходов бурения на 44 км. м/р Кызылкия
Отработанный буровой раствор (буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества)	01 05 06*	Сразу после образования отходы направляются на участок переработки отходов бурения на 44 км. м/р Кызылкия на переработку для последующего
Шлам на водной основе при гидроразрыве пласта (отходы, не указанные	01 05 06*	В картах переработки в соответствии с технологией обезвреживания участка отходов бурения на 44 км. м/р Кызылкия
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	13 03 08*	По мере накопления отработанные масла передаются в специализированные организации для восстановления в качестве вторичного
Медицинские отходы (отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные	18 01 04	По мере накопления отходы направляются на сжигание в мусоросжигательных печах на собственных полигонах ТБО м/р Кумколь и м/р Арыскуп.
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда,	15 02 02*	По мере накопления отходы отходы направляются на сжигание в мусоросжигательных печах на собственных полигонах ТБО м/р Кумколь и м/р Арыскуп.
Масляные фильтры	16 01 07*	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по
Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы)	15 01 11*	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.
Отходы и лом черных металлов (черные металлы)	16 01 17	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	20 01 39	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по

Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)	20 03 01	По мере накопления часть отходов сжигается в мусоросжигательных печах, а остальная часть захоранивается на собственных полигонах ТБО
Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными)	15 01 10*	Передача специализированным организациям по договору
Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17)	17 09 04	Передача специализированным организациям по договору
Огарки электродов (отходы сварки)	12 01 13	Передача специализированным организациям по

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов с учетом источников при капитальном ремонте скважин

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	212 (160 неорг.источников ЗРАиФС не нормируются. 205 источников во время эксплуатации и 7 источников КРС)
2	Организованных, из них:	38 (6 ист.КРС)
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	38(6 ист.КРС)
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	38(6 ист.КРС)
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14 (1 ист.КРС)

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

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

регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;

интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Инструментальным методом. Метод определения и расчета количества выброса, загрязняющих веществ» при контроле параметров выброса основными должны быть методы прямых измерений. Использование расчетных методов для организованных источников допускается только в случае невозможности использования инструментальных измерений.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса

загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями

«Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра).

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производс	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществсогласно проекта	Периодичнос ть инструментал
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Кызылкия эксплуатация	Подогрев нефти	Печь подогрева нефти ПП-0,63, ПП-1,6, ПТБ-1,6	0003, 0004, 0120, 0130, 0144, 0172, 0188, 0202, 0228, 0302, 0403, 0404, 0405	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Хранение	Резервуар для нефти, Накопительная емкость	0012, 0013, 0400, 0401, 0402	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518),Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	1 раз / квартал
	Хранение	Резервуар дизтоплива	0010, 0011, 0050	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Компрессор	Двигатель компрессор, Газотурбинный компрессор	0299, 0300, 0301, 0295	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583),Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал
	ГПУ	ГПУ 2, 3, 4	0296, 0297, 0298	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583),Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан	1 раз / квартал

	Выработка электроэнергии	ДЭС	0049, 0008	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Месторождение Кызылкия КРС	Выработка электроэнергии	ДЭС, АДПМ, ЦА, САГ, УПА	1000, 1001, 1002, 1003, 1004	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Хранение	Резервуар дизтоплива	1005	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Кызылкия эксплуатация	Тестовые сепараторы	6400, 6401, 6402	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Факельная установка	0048, 0204	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
	Насосы	6014, 6017, 6020, 6019, 6026, 6028	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Грунтовый карьер №15 и 2, Добыча суглинков на 34 км автодороги Кумколь-Кызылкия	6293, 6294	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Пыль неорганическая	Песок
	УПБШ, Карта вылежки бурового шлама, Площадка накопления грунта	6309, 6310, 6311	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Пыль неорганическая	Переработанный буровой шлам

	ЗРА и ФС	6015, 6016, 6018, 6021-6023, 6025, 6027, 6029, 6030, 6032-6034, 6036, 6037, 6040, 6043, 6044, 6046, 6047, 6054-6059, 6062-6069, 6071-6096, 6099, 6100, 6102, 6104-6107, 6109-6112, 6115, 6116, 6121, 6124, 6127-6129, 6132, 6133, 6135-6137, 6139-6143, 6146-6149, 6151, 6160, 6161, 6166, 6168-6171, 6173, 6185-6187, 6194, 6196, 6199, 6200, 6201, 6214, 6215, 6217-6219, 6222-6225, 6243, 6244, 6252-6255, 6271-6275, 6279-6281, 6304-6308, 6312, 6313, 6315-6333	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
Месторождение Кызылкия КРС	Сварочные работы	6500	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические, Пыль неорганическая,	Электрод
	Дренажная емкость	6403	46.4645 с.ш. 64.9961 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра).

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (размещаемого щебня) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

Газовый мониторинг не осуществляется, так как на месторождении отсутствуют полигоны

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

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

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Точки на границе СЗЗ (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад)	Сероводород Оксид углерода Окислы азота Диоксид серы Сажа Углеводороды	1 раз в квартал	24	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденных методик
Подфакельные наблюдения	Оксид углерода Окислы азота Диоксид серы Метан Сажа	1 раз в квартал	24	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденных методик

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

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

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Месторождение Кызылкия	1 раз в квартал

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

Постоянно действующая комиссия ежеквартально осуществляет внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки указанные в приказе.

2. Протокол действия в нештатных ситуациях

Работа Компании по разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нештатных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей в Компании разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС. В настоящее время в Компании разработаны планы ликвидации аварий (ПЛА).

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

3. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно

приложению 5 Правил №250.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчеты платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
- Предоставляют ежегодно статистическую отчетность

4. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам и оборудованностям, внесенные в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

Методики выполнения измерений будут аттестованы;

Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;

Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;

Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;

В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

5. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;

Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;

Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;

Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится

и функционирует в соответствии с утвержденной «Системой управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды».

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Таблица 5.1 Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы. распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы. распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды. своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды
Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требований природоохранного законодательства и	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела:
	рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение: Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок. своевременное выявление и контроль за своевременным	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого

устранением выявленных
нарушений, за своевременное
представление объективной
отчетности

контроля.
составляют акты
производственного
контроля и выдают
предписания об
устранении
выявленных