



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный Директор
АО «Ушкую»
А. Т. Маджан
« » 2022 г.

Программа экологического контроля на 2022-2026 гг



Директор ИП «ДАЯН-ЭКО»

Р.А. Алдабергенова

г.Актау-2022г.

Введение

Выполнение производственного экологического контроля окружающей среды является обязательным для объектов I и II категорий в соответствии с Экологическим Кодексом РК. Природопользователи обеспечивают соблюдение нормативов качества окружающей среды на основе применения технических средств и технологий обезвреживания и безопасного размещения отходов производства и потребления, обезвреживания выбросов и сбросов загрязняющих веществ, а также наилучших существующих технологий.

Настоящая Программа о производственном контроле в области охраны окружающей среды распространяется на месторождение Северо-Западный Жетыбай АО «Ушкун».

Объектами экологического производственного контроля месторождение Северо-Западный Жетыбай.

Программа экологического производственного контроля составлена на основании организационно-распорядительных, нормативных документов с учетом технических и финансовых возможностей организации.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов

Программа экологического производственного контроля включает в себя:

- ✓ план-график внутренних проверок;
- ✓ программу производственного экологического мониторинга;
- ✓ копию плана локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций на объектах АО «Ушкун».

Производственный экологический контроль проводится на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг является элементом производственного контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Производственный экологический мониторинг воздействия включает в себя мониторинг состояния воздушного бассейна, водных ресурсов, охрану земельных ресурсов и отходов производства.

В программе мониторинга воздействия отражена следующая информация:

- Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК:
- перечень отслеживаемых параметров
- периодичность проведения измерений
- сведения об используемых методах проведения мониторинга
- точки отбора проб и места проведения измерений
- методы и частота ведения анализа и сообщения данных.

Производственный экологический мониторинг будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров 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.

Целями производственного экологического контроля являются:

оценка состояния объектов окружающей среды под воздействием деятельности природопользователя, соблюдение экологических требований и технологических параметров производства;

- проверка выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды;
- соблюдение нормативов качества окружающей природной среды;
- выполнение требований природоохранного законодательства;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

Программа производственного экологического контроля разработана ИП «Даян-Эко»
Государственная лицензия №02350Р от 26.11.2014.

Реквизиты заказчика:

АО «Ушкую»

Юридический адрес: г. Актау, Промзона 6, здание 150.

Тел: 87292 595-562

Реквизиты исполнителя:

ИП «Даян-Эко»

Юридический адрес: г. Актау, 2мкр., 31 дом, офис 8.

Тел: 8705 344-00-20

1. Общие сведения о предприятии

Наименование объекта: АО «Ушкую»

Юридический адрес:

БИН 101240012013

АО «Ушкую» проводит работы по добыче углеводородного сырья на основании контракта с Министерством энергетики РК.

Нефтяное месторождение Северо-Западный Жетыбай расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай и в 60 км к востоку от административного центра области г. Актау

Площадь геологического отвода – 229,78 кв.км.

В зоне влияния объекта заповедников, музеев, памятников архитектуры, курортов, зон отдыха и других объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию окружающей среды нет.

Основной производственной деятельностью является добыча углеводородного сырья.

Действующие объекты:

- Промысел ГЗУ-1, ГЗУ-2;
- скважины;
- выкидные линии;
- подстанция ВЛ-35;
- Газопровод;
- Нефтепровод;
- Вахтовый поселок с АЗС.

Фонд скважин АО "Ушкую" на 2022 год

№ п/п	Наименование	01.01.2022г	№ скважин
1	Эксплуатационный фонд	18	
1.1	Действующий фонд	9	101,102,103,104,105,106,136,144,145
1.2	В бездействии	8	3,10,100,107,108,126,133,134
1.3	В освоении	1	118
1.4	ввод из бурения		
2	Ликвидированный фонд	6	1,4,5,6,7,8
3	В консервации	5	9,135,П-1,П-2,П-3
	Всего	29	

План добычи нефти АО "Ушкую" на 2022-2026гг. (тыс.тн)

Наименование месторождения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
м/р Северо-Западный Жетыбай	5,9	5,3	4,8	12,3	32,8

Водопотребление: Поставка очищенной волжской воды для спецтехники ППУ осуществляется по заявкам АО «Ушкую», ежемесячная водопотребления среднем 21 - 35м3.

Поставка питьевой воды-бутилированная, по договору с ТОО «Анвар».

Для хоз-бытовых нужд водопотребление осуществляется от ТОО «Ойл препорейшн терминал» так как содержание вахтового городка полностью передан им.

Водоотведение: Хоз-фекальные воды отводятся в септик, согласно договору вывозятся компанией ТОО «Корпорация Технического Содействия».

Электроснабжение от подстанций «35-10кв Северо-Западный Жетыбай». Вахтовый городок полностью освещается люминесцентными лампами. Наружные освещения-лампы ДРЛ-250 ватт.

Отопление офиса месторождения предусмотрено автономное, имеется котельная, работающая на природном газе.

Система вентиляции предусмотрена как естественная через оконные и дверные проемы, фонари на крыше, так и принудительная – приточно-вытяжная при помощи вентиляторов.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Ушкую»		43.3719 51.1617	101240012013	06100	Основной производственной деятельностью является добыча сырой нефти. В настоящее время на месторождении Северо-Западный Жетыбай обустроены следующие основные объекты и сооружения: - Добывающие скважины; - Групповые замерные установки ГЗУ-1 и ГЗУ-2; - Выкидные линии от скважин до ГЗУ-1 и ГЗУ-2; - Внутрипромысловый трубопровод от ГЗУ-2 до ГЗУ-1; - Внутрипромысловый трубопровод от ГЗУ-1 до УПН; - Скважины снабжены устьевыми нагревателями УН-0.2; - На манифольдах ГЗУ-1 и ГЗУ-2 установлены нагреватели УН-0.2; - На ГЗУ-1 и ГЗУ-2 установлены печи ПП-0.63. - На трубопроводе от ГЗУ-2 до ГЗУ-1 установлена печь ПП-0.63; - На трубопроводе от ГЗУ-1 до УПН установлены печи ПП-0.63 (2 комплекта). - На месторождении Северо-Западный Жетыбай добыча нефти ведётся механизированным способом из скважин, разрабатывающих горизонты триаса. Все	г. Актау, Промзона 6, здание 150. Тел: 87292 595-562	I категория

					скважины эксплуатируются с использованием скважинных штанговых глубинных насосов (ШГН) и УЭЦН. Территория месторождения характеризуется сложным рельефом, при этом часть нефтедобывающих скважин и ГЗУ-2 находятся в нижней части ущелья, а другая часть скважин и ГЗУ-1 находятся на плато выше уровня ГЗУ-2 на 133 м.		
--	--	--	--	--	--	--	--

2. Производственный экологический контроль для АО «Ушкую»

2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Производственный экологический контроль в соответствии с главой 13 Экологического кодекса РК включает следующие виды мониторинга:

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения 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 его технологического регламента.

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

Мониторинг воздействия осуществляется в случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства и нормативов качества окружающей среды. Мониторинг воздействия осуществляется путем опробования составляющих окружающей среды (воздух, почва, растительность, подземные и поверхностные воды).

Программой экологического контроля АО «Ушкую» охватывает следующие группы параметров:

- качество выполнения работ;
- условия проведения добычи нефти;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- шум, вибрация и запах;
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

2.1.1. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений.

На предприятии установлен следующий режим мониторинга:

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

Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) ведется непрерывно. Слежение производится за технологическими процессами, состоянием механизмов оборудования, автотранспорта, выполнением данного объема работ, их качеством в соответствии с заданным планом.

Мониторинг эмиссий представляет собой контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов непосредственно на источниках загрязнения (организованные и неорганизованные источники). Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух ведется ежеквартально в соответствии

с планом-графиком контроля. Планы графики наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды представляются по форме согласно приложениям к Правилам разработки программы ПЭК

Мониторинг воздействия предусматривает изучение влияния деятельности рассматриваемых объектов на главные компоненты окружающей среды: атмосферу, почвы и водные ресурсы, визуальный контроль биоразнообразия в зонах воздействия промплощадок.

Отбор проб почв и подземных вод производится в наиболее экстремальный сезон – летом или осенью (2-3 квартал) в период наибольшего накопления загрязняющих веществ.

Замеры атмосферного воздуха необходимо проводить зимой, в период максимальной нагрузки отопительного оборудования (1 или 4 квартал).

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений указаны в схеме.

2.1.2. Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Материально-техническая база предприятия должна обеспечивать введение производственного экологического контроля за источниками загрязнения и состоянием окружающей среды с использованием утвержденных в установленном законодательством порядке методик, приборов и средств, обеспечивающих единство измерений.

Ведение производственного мониторинга окружающей среды будет проводиться сторонней аккредитованной экологической лабораторией, аттестованными Госстандартом техническими средствами, оборудованием и измерительными приборами в соответствии с утвержденными план-графиками.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух, почвы, водные ресурсы проводится лабораторным методом.

Замеры воздуха выполняются в соответствии с ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ».

Замеры на определение концентраций химических соединений, таких как окислы азота, углерода проводят с помощью газоанализаторов в автоматическом режиме.

Одновременно с проведением отбора проб определяются метеорологические характеристики атмосферы. Скорость и направление ветра определяются на высоте 2 м с помощью ручного анемометра и вымпела с компасом вначале, середине и конце процедуры измерений. Температуру измеряют с помощью термометра. Атмосферное давление устанавливают посредством показаний барометра-анероида. В рамках выполненных работ по контролю, согласно методическим рекомендациям, контрольные замеры необходимо проводить в один день, в период максимальных выбросов.

Пробы воды из артезианской скважины отбираются в соответствии со СТ РК ГОСТ Р 515 92-2003 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Место отбора проб и периодичность отбора устанавливают в соответствии с программой исследования в зависимости от водного объекта. Пробы воды отбираются из скважины после предварительной откачки. Вид проб – простые. Суммарный объем воды в одной пробе составляет 1,5 дм³.

Пробы почвы отбираются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Отбор проб будет проводиться с глубины 0-20 см, чтобы снивелировать локальные особенности загрязняющих веществ, отбираются объединенные пробы, состоящие из 4 точечных проб, отобранных методом «конверта», равномерно размещенных на пробной площадке размером 10х10 м. Всего будет отобрано 4 объединенных проб почвы.

Для контроля загрязнения поверхностно распределяющимися веществами - нефть, нефтепродукты, тяжелые металлы и др. - точечные пробы отбираются послойно с глубины 0-5 и 5-20 см массой не более 200 г каждая.

Мониторинг воздействия осуществляется в 4 точках на границе СЗЗ. Критерием достаточности области воздействия объекта являются соблюдаются установленных экологических нормативов качества и/или целевых показателей качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{фпр}}/C_{\text{фзв}} \leq 1$).

Места отбора проб определяются на границе области воздействия в одной точке с наветренной стороны от источников выбросов загрязняющих веществ, в трех точках с подветренной стороны. Результаты замеров, проведенных в точке с наветренной стороны, где исключается влияние источников загрязнения, принимаются за фоновые концентрации.

Контроль почвы проводится в двух контрольных точках: одна точка на территории промплощадки, вторая точка на границе СЗЗ.

Точечные пробы отбирают на пробной площадке из одного или нескольких слоев, или горизонтов методом конверта. Объединенную пробу составляют путем смешивания точечных проб, отобранных на одной пробной площадке.

Для химического анализа объединенную пробу составляют не менее чем из пяти точечных проб, взятых с одной пробной площадки. Масса объединенной пробы должна быть не менее 1 кг.

2.1.3. 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. Расчеты эмиссий в атмосферный воздух осуществляются в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан методическими рекомендациями для каждого из источников выбросов по каждому из выбрасываемых загрязняющих веществ, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий:

- «Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами» Алматы, 1996 г.;
- Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение №3 к приказу МОС РК от 18.04.2008 г №100-п.№

2.2. Операционный мониторинг (мониторинг соблюдения производственного процесса).

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются добыча сырой нефти.

Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Операционный контроль на предприятии состоит из нескольких этапов:

- визуальный осмотр и определение технического состояния производственных объектов (оборудования, помещений, подразделений);
- определение степени износа оборудования, либо несоответствия условий эксплуатации нормативным или экологическим требованиям;
- разработка плана мероприятий на основе полученных данных и решение вопросов финансирования для осуществления разработанного плана;
- утверждение плана руководством и контроль его осуществления.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	постоянно	Директор
2	Контроль за соблюдением требований в области охраны ОС, оформление экологической отчетности	постоянно	Эколог
3	Контроль за соблюдением на предприятии технологических показателей, связанных с эксплуатацией оборудования	постоянно	Технический директор
4	Соблюдение утвержденного технического режима по контролю производства, технического состояния эксплуатационного оборудования. Соблюдение правил ТБ и ПБ на предприятии.	постоянно	Главный технический руководитель
5	Контроль за соблюдением режима работы операторов технологических установок	постоянно	Начальник промысла

2.3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторинг эмиссий - наблюдение за количеством и качеством промышленных эмиссий от источников загрязнения. Мониторинг эмиссий включает в себя определение количественных и качественных показателей выбросов и сбросов.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников организованных выбросов загрязняющих веществ. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений эмиссий выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии. В случае нецелесообразности или невозможности определения эмиссий экспериментальными методами приводится обоснование использования расчетных балансовых методов, удельных значений.

Контроль проводится согласно плану-графику, представленному в приложении к настоящей программе.

2.3.1. Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных на 2022гг. работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом размещаемых отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты размещения отходов (по каждому виду) в соответствии с Разрешением на эмиссии, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

Контроль за отходами производства и потребления подразумевает рациональное складирование отходов производства, их своевременный вывоз, контроль за санитарным состоянием территории предприятия и прилегающей территории и осуществляется в соответствии с программой управления отходами, утвержденной руководителем предприятия.

В процессе осуществления деятельности, на предприятии образуются следующие виды отходов: нефтешламы, отработанные автошины, промасленные ветоши, металлоломы, ТБО, отработанные люминесцентные лампы, огарки сварочных электродов, отработанные аккумуляторы, отработанные масла и масляные фильтры.

С целью снижения уровня загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления предприятием предусмотрены следующие мероприятия:

- регулярная санитарная уборка (очистка) территории;
- своевременный вывоз образующихся отходов производства и потребления на дальнейшую утилизацию ТОО «КТС», металлолома – для вторичного использования.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№	Наименование отхода	Классификационный код	Уровень опасности
1	Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	опасные
2	Нефтешлам	01 05 05*	опасные
3	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	опасные
4	Отработанные масла	13 02 08*	опасные
5	Отработанные масляные фильтры	15 02 02*	опасные

6	Промасленная ветошь	15 02 02*	опасные
7	Твердо-бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Не опасные
8	Коммунальные отходы	191212	Не опасные
9	Металлолом	17 04 07*	Не опасные
10	Отработанные шины	16 01 03	Не опасные
11	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Не опасные

2.3.2. Мониторинг атмосферного воздуха

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух ведется непосредственно для источников выбросов. Предприятие имеет в своем составе 105 источников выбросов, в том числе: 71 – организованных, 34 – неорганизованных.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	105
2	Организованных, из них:	71
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	36
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	35
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	71
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	36
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	35
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	34

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ГЗУ-1,2	0,63 Гкал/час	Печь подогрева нефти ПП-0,63 Продувочная свеча печи ПП-0,63	0002-0003 0103-0123		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал

		Продувочные свечи УН-0,2	0014- 0023, 0130- 0032		Смесь углеводородов предельных C1- C5	
Подземный ремонт скважин		Установка УПА-60	0202, 6201		Азота (IV) диоксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20	1 раз в квартал
Координаты границы СЗЗ: • -553/1244 • 1210/1217 • 1053/-228 • -608/7					Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Смесь углеводородов предельных C1- C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675) Бенз/а/пирен Метанол Формальдегид Алканы C12-19 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20	1 раз в квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (геогр координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северо-Западный Жетыбай: объекты ГЗУ1,2.	Устьевые нагреватели УН-0,2	004-0013	43.3719 51.1617	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	Газ
	Сбросная свеча дренажной емкости Стояк налива нефти	0024-0025	43.3719 51.1617	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
	ДЭС	0026	43.3719 51.1617	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизель
	Емкость для дизельного топлива	0027	43.3719 51.1617	Сероводород Алканы C12-19	
	Печи подогрева и продувочные свечи	0029-0031, 0126-0129	43.3719 51.1617	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	Газ
	Стояк налива нефти Сбросная свеча дренажной емкости		43.3719 51.1617	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
	Площадка манифольда, Нефтегазовый сепаратор Буферная емкость Газосепаратор, Дренажная емкость, Аварийная емкость Блок дозировки химреагента Площадка дозаторов насосов Площадка узла замера нефти	6001-6013	43.3719 51.1617	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	

	Площадка узла замера газа Площадка насоса НБ-50 Площадка насоса УОДН-170 Площадка скважин				
	Подземный ремонт скважин	0201	43.3719 51.1617	Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19 Азот (II) оксид	
	Вахтовый посёлок	0602- 0607	43.3719 51.1617	Сероводород Алканы C12-19 Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	Газ
	Автостоянка и АЗС	6601- 6604	43.3719 51.1617	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Алканы C12-19 Сероводород	

2.3.3. Газовый мониторинг

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

Полигоны отсутствуют

2.3.4. Мониторинг водных ресурсов

В процессе деятельности на участке сточные воды не сбрасываются на рельеф местности.

Таблица 7. 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

Мониторинг сточных вод не проводится.

2.4. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием объектов окружающей среды как на границе санитарно-защитной зоны, так и на других выявленных участках негативного воздействия в процессе хозяйственной деятельности природопользователя.

2.4.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ инструментальным методом на контрольных точках

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Качественные показатели ЗВ
номер	Координаты, м			концентрация, мг/м3
	широта	долгота		
Кт.1	-553	1244	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07754
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02798
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00264
			Сера диоксид	0,0231
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,7732E-06
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,0193
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	44,24828
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,34468
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,0026E-08
			Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00061
			Алканы C12-19	0,02462
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00869
Кт.2	1210	1217	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07684
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02786

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00257
			Сера диоксид	0,02264
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,5283E-06
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,01915
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	41,72728
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,33222
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,8346E-08
			Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00059
			Алканы C12-19	0,02429
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0085
Кт.3	43°42'21"	51°50'03"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07602
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02773
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00248
			Сера диоксид	0,02221
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,5934E-06
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,01588
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	42,9874
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,33705
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,7407E-08
			Формальдегид (Метаналь)	0,00059

			(609)	
			Алканы C12-19	0,02352
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00797
Кт.4	-608	7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,07768
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,028
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00261
			Сера диоксид	0,02324
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,9427E-06
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,0185
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	45,68718
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,35278
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,0109E-08
			Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00061
			Алканы C12-19	0,02457
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00828

2.4.2. Мониторинг поверхностных и подземных вод

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод на территории предприятия отсутствуют.

На территории месторождения имеется артезианская скважина ТОО «МАЭК-Казатомпром», расположенная на значительном расстоянии от мест проведения работ, а также существующих и проектируемых скважин.

Координаты скважины

Номер точки наблюдения	Координаты		Местоположение скважины
	N	E	
Артезианская скважина	43° 42.949'С	51°51.131'В	Северо-запад от территории месторождения

Мониторинг артезианской воды проводится в качестве профилактического контроля воды по следующим показателям: рН, карбонаты, сухой остаток, кальций, магний, хлориды, сульфаты, натрий+калий, жесткость общая, азот аммония, нефтепродукты, фенолы, электропроводность, взвешенные вещества, СПАВ, БПК₅, ХПК, нитраты, нитриты, свинец, цинк, медь, никель, кадмий, железо, окисляемость перманганатная.

2.4.3. Мониторинг почвы

Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением технологических работ. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и специальной техники, разливы нефтепродуктов при технологических работах, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения.

Характер загрязнения почвогрунтов на второй и третьей стадии определяется главным образом проницаемостью грунта, его состоянием, положением уровня грунтовых вод и временем.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
СЗЗ: Кт-1 Кт-2 Кт-3 Кт-4	Медь (подвижная форма)	-	1 раз в квартал	Спектрофотометр и атомно абсорбционный спектрофотометр
	Цинк (подвижная форма)	-		
	Кадмий	-		
	Никель	-		
	Свинец (валовое содержание)	32		
	Нефтепродукты	-		
	Кобальт	5		

Для контроля состояния почвенного покрова отбор проб почв будет проводиться по типовой схеме опробования по направлениям румбов розы ветров вокруг эксплуатационного участка АО «Ушкую» месторождения Северо-Западный Жетыбай.

Координаты точек отбора проб почв, представлены в таблице 6.2.

Координаты точек отбора проб

№ п/п	№ точки опробов	Координаты		Местная привязка
		N	E	
1	ES-1 (Кт.1)	43° ^{>} 43'32"	5Г48'30"	Западное направление - граница СЗЗ
2	ES-2 (Кт.3)	43°42'21"	5Г50'03"	Южное направление - граница СЗЗ
3	ES-3 (Кт.4)	43°41'51"	51 "51'54"	Юго-восточное направление - граница СЗЗ
4	ES-4 (Кт.6)	43°43'04"	51 °50'44"	Северо-восточное направление - граница СЗЗ

2.4.4. Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду

Животный мир. Животный мир в районе проведения работ представлен видами, обитающими в полупустынной и пустынной зоне. Здесь особенно разнообразны и многочисленны пресмыкающиеся, а из млекопитающих – грызуны. В меньшей степени распространены здесь копытные, еще меньше – хищные млекопитающие и птицы.

Грызуны преимущественно представлены сусликами, песчаниками, тушканчиками, ушастыми ежами, зайцами – песчаниками. Из грызунов особенно характерен тонкопалый суслик.

Из пресмыкающихся наиболее часто встречаются ящерицы, вараны и змеи (степной удав, стрела-змея, щитомордники).

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания.

Вытеснению животных способствует непосредственно изъятие участка земель под постройки и автодороги, сокращение в результате этого кормовой базы. Прежде всего, пострадают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие). Птицы будут вытеснены вследствие фактора беспокойства. Район проведения работ находится вне путей сезонных миграций животных, обитающие в прилегающем районе животные уже адаптировались к новым условиям.

Другим существенным фактором воздействия на животный мир является загрязнение воздушного бассейна выбросами вредных веществ в атмосферу. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир, превышений ПДК по всем ингредиентам нет.

Редкие или вымирающие виды животных, занесенные в Красную Книгу Казахстана, в районе проектируемого объекта не встречаются.

Следовательно, при соблюдении всех правил эксплуатации, существенного негативного влияния на животный мир и изменение генофонда не произойдет.

Растительность. Ценные виды растений в пределах рассматриваемой площадки отсутствуют. Редкие или вымирающие виды флоры, занесенные в Красную Книгу Казахстана, не встречаются.

Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

В непосредственной близости охраняемые участки, исторические и археологические памятники и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Нет водопадов, озер, ценных пород деревьев, зон отдыха, водозаборов.

При соблюдении всех правил эксплуатации, дополнительно отрицательного влияния на растительную среду оказываться не будет. Воздействие оценивается как *допустимое*.

Мониторинг биоразнообразия не проводится.

2.4.5. Радиационный мониторинг

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Для реальной оценки возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды при осуществлении производственной деятельности необходимо проводить регулярный радиационный мониторинг.

Нефтяные и газовые промыслы, как показали радиологические исследования в Мангистауской области, являются потенциальными источниками радиационной опасности на любой территории. В результате доставки на поверхность вместе с нефтью и газом солей таких элементов, как радий и торий, загрязняются территории в районе нефтяных месторождений. Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 16 мкР/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Технологические процессы которые могут быть потенциальными источниками радиационной обстановки могут быть:

S Трубы, НКТ и другое нефтегазовое оборудование

■S Металлолом который направляется на переработку.

Радиационный мониторинг включает:

Проведение замеров радиационного фона на территории в период выполнения работ;

Отбор проб пластового флюида, бурового раствора, шлама для определения концентрации в них радионуклидов;

В случае вскрытия пласта с повышенной радиоактивностью будет производиться отбор проб на исследование следующих компонентов: шлама или керна горных пород, бурового раствора на выходе из скважины, отходов бурения и самой нефти;

В случае обнаружения пластов с повышенной радиоактивностью, необходимо: получить разрешение уполномоченных органов на дальнейшее углубление скважины; вокруг буровой обозначить санитарно-защитную зону;

В случае, когда мощность эквивалентной дозы радионуклидов в нефти, конденсате и пластовых водах превысит 0,03 мбер/час, рабочие места на буровой оборудуются в соответствии с "Санитарно-гигиеническими требованиями по обеспечению радиационной безопасности" №5.01.030.03 от 31 января 2003 г.; "Санитарно-эпидемиологическими требованиями к обеспечению радиационной безопасности объектов нефтегазового комплекса" №101 от 9 марта 2005 г. с обязательным оформлением санитарных паспортов на право производства с радиоактивными веществами соответствующего класса;

Металлолом проходит проверку уровня радиации при сдаче на пункте приема металлолома на переработку компанией которая принимает металлолом.

Нормативно-методической основой мониторинга являются директивные и нормативные документы по радиационной безопасности, а также система нормативных документов по охране окружающей природной среды принятая в Республике Казахстан. Основные критерии радиационной безопасности по гамма-фону определены НРБ-99, КПР-96, а также согласно Методическим рекомендациям по санитарному контролю за содержанием радиоактивных веществ в объектах внешней среды. Под ред. А.Н. Мареев и А.С. Зыковой. М., 1980.

Радиационный мониторинг проводится на следующих объектах:

- участок складирования труб НКТ;

**- ГЗУ -1, замер проводит лаборатория имеющая лицензию и дозиметр радиометр МКС
замер уровня МЭД проводится 1 раз в год.**

3. Организация внутренних проверок

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий разрешения на эмиссии в окружающую среду в компании действует служба охраны окружающей среды в следующем составе:

Главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог). Данные специалисты непосредственно подчиняются исполнительному директору Компании. Для обеспечения нормальной и бесперебойной работы на предприятии, а также для соблюдения природоохранного законодательства необходимо осуществлять внутренние проверки. Для этих целей разработан план – график внутренних экологических проверок, утвержденный руководителем предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируются:

1. Общие вопросы:

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

2. По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:

- соблюдение экологических требований к хозяйственной и иной деятельности, отрицательно влияющей на состояние земель;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

3. По охране атмосферного воздуха

- ход выполнения мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соблюдение технологических регламентов производства в части предупреждения загрязнения объектов и факторов окружающей среды;

4. По охране и использованию водных ресурсов

- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- ведение учета забора воды на объекте;

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду; выполнить контроль за выполнением работ по производственному мониторингу, своевременность отбора проб и анализа данных согласно утвержденной программы;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Месторождение Западный жетыбайСеверо-	2-раза в месяц

4. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

ПЭК осуществляется специальной службой, организованной в структуре АО «Ушкуну». Специалисты экологической службы должны быть компетентными в вопросах охраны окружающей среды.

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

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. 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 структурой Товарищества.

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.

Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена ниже

№ п/п	Должность	Обязанности
1	Генеральный директор	Общее руководство за ведением природоохранной работы, выработку стратегии и планирование приоритетных мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Руководит деятельностью предприятия и координирует все процессы, связанные с его текущей деятельностью. Ответственен за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды
2	Начальник промысла	Контроль за технологическим процессом на объектах. Ответственен за обеспечение экологической безопасности.
4	Инженер-эколог	Контроль за соблюдением требований в области охраны ОС, оформление экологической отчетности и документации
5	Начальник промысла	Обеспечение высокой технической готовности энергетического оборудования несут ответственность за проведение учета образования отходов, за выполнение природоохранных мероприятий и предписаний государственных органов в области охраны окружающей среды.
6	Мастера ДНГ/КРС	Контроль за соблюдением на предприятиях технологических показателей, связанных с эксплуатацией оборудования

5. 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 в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчету производственного экологического контроля предусматривается пояснительная записка о выполнении работ, составляемая экологом в произвольной форме. Отчеты предоставляются ежеквартально до 1 числа второго 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 (2- ТП воздух).

6. Протокол действий в нештатных ситуациях

Выполнение контроля в штатной и нештатной ситуации отличается частотой измерений. Контролируемые параметры остаются неизменными.

Контроль в штатном режиме проводится на постоянных пунктах наблюдения, размещенных с учетом расположения участков работ. Отбор проб и исследование установленных Программой параметров наблюдаемых компонентов окружающей среды проводятся специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, по утвержденным в РК методикам. Частота наблюдений за каждым компонентом природной среды зависит от особенности природных условий и режима работы объекта и определяется настоящей программой.

Контроль в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных ситуаций частотой наблюдений, зависящей от объема и способов ведения аварийно- восстановительных работ. Цель контрольных наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на окружающую среду.

Обеспечение основной деятельности предприятия предусматривает мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность возникновения неконтролируемой ситуации, при наступлении которой предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов и несанкционированных отходов производства, загрязняющих окружающую среду, а также при угрозе возникновения сверхнормативных эмиссий персонал предприятия и сторонних организаций обязаны немедленно информировать руководство, для принятия мер по нормализации обстановки.

В процессе ликвидации аварии контрольные 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 контрольных исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

После устранения нештатных ситуаций необходимо определить оказанное влияние на все компоненты окружающей природной среды. Все возможные мероприятия ликвидации аварии проводятся в соответствии с планами ликвидации аварии.

7. Информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности.

План природоохранных мероприятий разрабатывается в рамках получения экологического разрешения и согласовывается уполномоченным органом в области ООС. План мероприятий прилагается

Приложения

Приложение 1- План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках.

Приложение 2- План природоохранных мероприятий АО «Ушкую»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2022г.

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0002	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/кварт		0,0005	145,9194	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Азот (II) оксид	1 раз/кварт		0,0001	29,18388	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Углерод оксид	1 раз/кварт		0,0026	758,7809	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Метан (727*)	1 раз/кварт		0,0026	758,7809	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0003	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	15189225	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0004	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0005	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный

0006	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0007	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0008	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0009	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0010	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный

0011	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0012	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0013	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0001	1,831234	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00002	0,366247	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0008	14,64987	Силами предприятия	расчетный
0014	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0015	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0016	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0017	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0018	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0019	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0020	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0021	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.

0022	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0023	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0024	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,1273	1,77E+08	Силами предприятия	расчетный
0025	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		1,3678	156510,8	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,5059	57887,71	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,0066	755,2063	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0032	366,1606	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00415	474,8646	Силами предприятия	расчетный
0026	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,17066	531,7449	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,02773	86,40154	Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,007936	24,7271	Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,066667	207,722	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,172	535,9201	Силами предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/год		1,9E-07	0,000592	Силами предприятия	расчетный
		Формальдегид	1 раз/год		0,001905	5,935627	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,04603	143,4209	Силами предприятия	расчетный
0027	ГЗУ-1	Сероводород	1 раз/год		4,57E-06	1,209163	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,00163	431,277	Силами предприятия	расчетный
0029	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0005	145,9194	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,0001	29,18388	Силами предприятия	расчетный

		Углерод оксид	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
0030	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	15189225	Силами предприятия	расчетный
0031	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0005	145,9194	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,0001	29,18388	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
0032	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	15189225	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0033	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0034	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0035	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный

		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0036	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0037	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0102	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0005	145,9194	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,0001	29,18388	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
0103	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	15189225	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0104	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/кварт		0,0001	1,831234	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Азот (II) оксид	1 раз/кварт		0,00002	0,366247	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.

[illegible]

		Углерод оксид	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0110	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт		0,0001	1,831234	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт		0,00002	0,366247	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Углерод оксид	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0111	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт		0,0001	1,831234	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт		0,00002	0,366247	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Углерод оксид	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0112	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт		0,0001	1,831234	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт		0,00002	0,366247	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Углерод оксид	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
		Метан (727*)	1 раз/ кварт		0,0008	14,64987	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0114	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0115	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0116	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0117	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0118	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0119	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.

0120	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0121	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0122	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0123	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	1383300	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0124	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,2546	3,53E+08	Силами предприятия	расчетный
0125	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		1,3678	156510,8	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,5059	57887,71	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,0066	755,2063	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0032	366,1606	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00415	474,8646	Силами предприятия	расчетный
0126	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,17066	531,7449	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,02773	86,40154	Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,007936	24,7271	Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,066667	207,722	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,172	535,9201	Силами предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/год		1,9E-07	0,000592	Силами предприятия	расчетный
		Формальдегид	1 раз/год		0,001905	5,935627	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,04603	143,4209	Силами предприятия	расчетный
0127	ГЗУ-2	Сероводород	1 раз/год		4,57E-06	1,209163	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,00163	431,277	Силами предприятия	расчетный

0128	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,00375	6758,831	Силами предприятия	расчетный
0129	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0005	145,9194	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,0001	29,18388	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,0026	758,7809	Силами предприятия	расчетный
0130	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт		8,5985	15189225	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.
0131	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0132	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0133	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный

		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0134	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0135	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,38963	44583,49	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,14411	16489,82	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00188	215,1194	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00091	104,1269	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00118	135,0217	Силами предприятия	расчетный
0201	Подземный ремонт скважин	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,2048	2087,609	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,03328	339,2365	Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,00952	97,04122	Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,08	815,4724	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,20666	2106,569	Силами предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/год		2,28E-07	0,002324	Силами предприятия	расчетный
		Формальдегид	1 раз/год		0,002286	23,30212	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,055238	563,0633	Силами предприятия	расчетный
0202	Подземный	Азота (IV) диоксид	1 раз/кварт		0,2048	2087,609	Аккредитованная лаборатория	инструментальн.

	ремонт скважин	Азот (II) оксид	1 раз/год		0,03328	339,2365	Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,00952	97,04122	Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,08	815,4724	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,20666	2106,569	Силами предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/год		2,28E-07	0,002324	Силами предприятия	расчетный
		Формальдегид	1 раз/год		0,002286	23,30212	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,055238	563,0633	Силами предприятия	расчетный
0203	Подземный ремонт скважин	Масло минеральное нефтяное	1 раз/год		0,000087	0,886826	Силами предприятия	расчетный
0601	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,17066	531,7449	Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,02773	86,40154	Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,007936	24,7271	Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,066667	207,722	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,172	535,9201	Силами предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/год		1,9E-07	0,000592	Силами предприятия	расчетный
		Формальдегид	1 раз/год		0,001905	5,935627	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,04603	143,4209	Силами предприятия	расчетный
0602	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		9,2E-07	0,24342	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,000326	86,25541	Силами предприятия	расчетный
0603	Вахтовый	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,00006	7,662442	Силами предприятия	расчетный

	поселок	Азот (II) оксид	1 раз/год		0,00001	1,277074	Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,00065	83,00979	Силами предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/год		0,00065	83,00979	Силами предприятия	расчетный
0604	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		9,2E-07	0,24342	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,000326	86,25541	Силами предприятия	расчетный
0605	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		1,75E-05	0,388464	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,00623	138,2931	Силами предприятия	расчетный
0606	Вахтовый поселок	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		1,32	29301,27	Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,488	10832,59	Силами предприятия	расчетный
		Пентилены	1 раз/год		0,04875	1082,149	Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,04485	995,5774	Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00566	125,6403	Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,0423	938,9727	Силами предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/год		0,00117	25,97158	Силами предприятия	расчетный
0607	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		7,3E-06	5,788938	Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,002603	2064,193	Силами предприятия	расчетный
6001	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,023		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,001		Силами предприятия	расчетный
6002	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0307		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0113		Силами предприятия	расчетный

		Бензол (64)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6003	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0461		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0171		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6004	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,035		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,013		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00017		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00008		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00011		Силами предприятия	расчетный
6005	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0006		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,000003		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000001		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,000002		Силами предприятия	расчетный
6006	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0465		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0172		Силами предприятия	расчетный

		Бензол (64)	1 раз/год		0,000224		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000109		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,000141		Силами предприятия	расчетный
6007	ГЗУ-1	Метанол	1 раз/год		0,5609		Силами предприятия	расчетный
6008	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0168		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00004		Силами предприятия	расчетный
6009	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,005		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
6010	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0033		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6011	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0084		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6012	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0084		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6013	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,027		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,01		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,000013		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000063		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00008		Силами предприятия	расчетный
6101	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,023		Силами предприятия	расчетный

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,001		Силами предприятия	расчетный
6102	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0307		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0113		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6103	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0461		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0171		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6104	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,035		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,013		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00017		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,00008		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00011		Силами предприятия	расчетный
6105	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0006		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,000003		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000001		Силами предприятия	расчетный

		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,000002		Силами предприятия	расчетный
6106	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0465		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0172		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,000224		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000109		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,000141		Силами предприятия	расчетный
6107	ГЗУ-2	Метанол	1 раз/год		0,5609		Силами предприятия	расчетный
6108	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0168		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00004		Силами предприятия	расчетный
6109	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,005		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0002		Силами предприятия	расчетный
6110	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0033		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,0001		Силами предприятия	расчетный
6111	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0084		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6112	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0243		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,009		Силами предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/год		0,00012		Силами предприятия	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/год		0,000057		Силами предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/год		0,00007		Силами предприятия	расчетный

6113	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0082		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6114	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0099		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6115	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,0034		Силами предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/год		0,00002		Силами предприятия	расчетный
6201	Подземный ремонт скважин	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/кварт		0,0644		Аккредитованная лаборатория	инструментальный
6202	Подземный ремонт скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/год		0,2778		Силами предприятия	расчетный
6601	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид	1 раз/год		0,0382		Силами предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/год		0,0065		Силами предприятия	расчетный
		Углерод	1 раз/год		0,00415		Силами предприятия	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/год		0,0081		Силами предприятия	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/год		0,2588		Силами предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/год		0,0069		Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,0349		Силами предприятия	расчетный
6602	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		1E-08		Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		4,79E-06		Силами предприятия	расчетный

6603	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		1,44E-06		Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,000512		Силами предприятия	расчетный
6604	Вахтовый поселок	Сероводород	1 раз/год		3,6E-07		Силами предприятия	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/год		0,000128		Силами предприятия	расчетный
1	-553/1244	Азота (IV) диоксид	1 раз/кварт			0,07754	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Азот (II) оксид	1 раз/кварт			0,02798	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод	1 раз/кварт			0,00264	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сера диоксид	1 раз/кварт			0,0231	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сероводород	1 раз/кварт			5,77E-06	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод оксид	1 раз/кварт			1,0193	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт			44,24828	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт			0,34468	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пентилены	1 раз/кварт			0,00526	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/кварт			0,00766	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Диметилбензол	1 раз/кварт			0,0024	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт			0,00599	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт			0,00013	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кварт			5E-08	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метанол	1 раз/кварт			0,25563	Аккредитованная лаборатория	инструментальный

		Формальдегид	1 раз/ кварт			0,00061	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Алканы C12-19	1 раз/ кварт			0,02462	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт			0,00869	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
2	1210/1217	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт			0,07684	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт			0,02786	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод	1 раз/ кварт			0,00257	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сера диоксид	1 раз/ кварт			0,02264	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сероводород	1 раз/ кварт			5,53E-06	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод оксид	1 раз/ кварт			1,01915	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт			41,72728	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт			0,33222	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт			0,00498	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			0,00733	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Диметилбензол	1 раз/ кварт			0,00231	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			0,00572	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт			0,00012	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ кварт			4,83E-08	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метанол	1 раз/ кварт			0,25031	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Формальдегид	1 раз/ кварт			0,00059	Аккредитованная лаборатория	инструментальный

		Алканы C12-19	1 раз/ кварт			0,02429	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт			0,0085	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
3	1053/-228	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт			0,07602	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт			0,02773	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод	1 раз/ кварт			0,00248	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сера диоксид	1 раз/ кварт			0,02221	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сероводород	1 раз/ кварт			5,59E-06	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод оксид	1 раз/ кварт			1,01588	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт			42,9874	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт			0,33705	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пентилены	1 раз/ кварт			0,0051	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			0,00746	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Диметилбензол	1 раз/ кварт			0,00235	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			0,00583	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт			0,00012	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ кварт			4,74E-08	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метанол	1 раз/ кварт			0,24896	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Формальдегид	1 раз/ кварт			0,00059	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Алканы C12-19	1 раз/ кварт			0,02352	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/ кварт			0,00797	Аккредитованная лаборатория	инструментальный

		диокси́д кремния в %: 70-20						
4	-608/7	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт			0,07768	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Азот (II) оксид	1 раз/ кварт			0,028	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод	1 раз/ кварт			0,00261	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сера диоксид	1 раз/ кварт			0,02324	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Сероводород	1 раз/ кварт			5,94E-06	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Углерод оксид	1 раз/ кварт			1,0185	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт			45,68718	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт			0,35278	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пентилены	1 раз/ кварт			0,00538	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			0,00793	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Диметилбензол	1 раз/ кварт			0,00246	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			0,00622	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт			0,00013	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ кварт			5,01E-08	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Метанол	1 раз/ кварт			0,25646	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Формальдегид	1 раз/ кварт			0,00061	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Алканы C12-19	1 раз/ кварт			0,02457	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		Пыль неорганическая, содержащая диокси́д кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт			0,00828	Аккредитованная лаборатория	инструментальный

Г. Г.

" " 2019

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем планируемых работ	Общая стоимость (тыс. тенге) на 2020-2022 гг	Источник финансирования	Срок выполнения		План финансирования (тыс.тенге)			Цель мероприятия
					начало	конец	2020 г	2021 г	2022г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Охрана воздушного бассейна										
1.1	Проведение мероприятий по пылеподавлению на объектах недропользования, в том числе на внутрипромысловых дорогах и площадках	Территория движения транспорта 140,0 м3	90,0	Собственные средства	2 кв	3 кв	30,0	30,0	30,0	Снижение воздействия на атмосферный воздух 0,336
1.2.	Проведение экологического мониторинга по атмосферному воздуху	1 раз	1800,0	Собственные средства	1 кв	4 кв	600,0	600,0	600,0	Снижение воздействия на атмосферный воздух 0,225
	ИТОГО:		1890,0				630,0	630,0	630,0	
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов										
2.1	Проведение экологического мониторинга подземных вод	1 раз	1800,0	Собственные средства	1 кв	4 кв	600,0	600,0	600,0	Снижение воздействия на водных ресурсов 0,004
	ИТОГО:		1800,0				600,0	600,0	600,0	
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы										
Отсутствует										

4. Охрана земельных ресурсов										
4.1	Озеление территорий и уход за уже существующими насаждениями	по мере необходимости	150,0	Собственные средства	2 кв	3 кв	50,0	50,0	50,0	улучшение качества атмосферного воздуха за счет увеличения зеленых насаждений 0,05
	ИТОГО:		150,0				50,0	50,0	50,0	
5. Охрана и рациональное использование недр										
5.1	Проведение экологического мониторинга почв	1 раз	1800,0	Собственные средства	1 кв	4 кв	600,0	600,0	600,0	Снижение воздействия на апочвенный покров 0,25
	ИТОГО:		1800,0				600,0	600,0	600,0	
6. Охрана флоры и фауны										
Отсутствует										
7. Обращение с отходами производства и потребления										
7.1	Вывоз и утилизация отходов производства и потребления	по факту	9000,0	Собственные средства	1 кв	4 кв	3000,0	3000,0	3000,0	Контроль уровня загрязнения земель 0,005
	ИТОГО:		9000,00				3000,0	3000,0	3000,0	
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность										
8.1	Радиационный мониторинг	1 раз	600,0	Собственные средства	4 кв	4 кв	200,0	200,0	200,0	Контроль уровня загрязнения земель 0,008
	ИТОГО:		600,0				200,0	200,0	200,0	
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий										
Отсутствует										
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки										
10.1	Разработка проектно-нормативных докумантации	по мере необходимости	отсутствует							
	ИТОГО:									
11. Экологическое просвещение и пропаганда										
11.1	Подписка на экологические печатные издания	годовая подписка	электронные газеты	Собственные средства	отсутствует					

11.2	Повышение квалификации, семинары по экологии	по мере необходимости	0,0	Собственные средства	отсутствует					
	ИТОГО:		0,0							
	ВСЕГО:		<u>15240,0</u>				<u>5080,0</u>	<u>5080,0</u>	<u>5080,0</u>	

