



ПЭК м/р Таскудук на 2026-2035гг

«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «Сагиз Петролеум Компани»
Чжэн Цян



2026 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «САГИЗ ПЕТРОЛЕУМ КОМПАНИ»
ДЛЯ М/Р ТАСКУДУК НА 2026-2035ГГ.**

г. Актобе, 2026 г.



Содержание

1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих и иных параметров (отходы производства и потребления), веществ отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	3
2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	4
3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга	4
4. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений	4
5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных	5
6. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	6
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	6
8. Протокол действий в нештатных ситуациях	7
9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	8
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).	8
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	10
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	11
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	11
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	12
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	14
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	14
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	15
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	15
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	16
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	16



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

В рамках производственного мониторинга будет выполняться **операционный мониторинг, мониторинг эмиссии** в окружающую среду и **мониторинг воздействия**.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса.

На объектах филиала ТОО «Сагиз Петролеум Компани» в ходе выполнения операционного мониторинга будет контролироваться соблюдение всех технологических параметров производства (*контроль за состоянием применяемого оборудования*).

Перечень параметров, подлежащие контролю в рамках *операционного мониторинга* приведены в ниже следующей таблице:

№ п/п	Объект контроля	Контролируемые параметры	Периодичность	Место контроля
1	Нефтегазосепаратор, дренажная емкость, площадка манифольда	Техническое состояние	Постоянно	На площадке

Ответственными за проведение операционного мониторинга на объектах являются старшие мастера и мастера месторождений ТОО «Сагиз Петролеум Компани». Контроль за проведение операционного мониторинга возлагается на полевого инженера по ТБ, ОТ и ООС.

Операционный мониторинг производится ежедневно ответственными работниками. Ответственный за ежедневный осмотр скважин – оператор.

При проведении операционного мониторинга необходимо соблюдать следующее:

-Мастер по добыче ежедневно перед рабочей сменой дает необходимые указания и определяет ответственных лиц для выполнения того или иного указания.

-Оператору при осмотре скважин необходимо обращать внимание на состояние территории скважин.

-При загрузке или разгрузке не допускать разлива нефтепродуктов на почву.

-Не допускать на территории скважин, лагеря, открытых пространств разброса ТБО, ТПО. Сбирать в специально установленные контейнеры. По мере накопления вывозить на спец. полигон.

-При работе подрядных организаций на территории ТОО «Сагиз Петролеум Компани» производить постоянный контроль за проводимыми ими мероприятиями и недопущению нарушения норм и требований природоохранного законодательства.

Мониторинг эмиссии в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за количеством и качеством эмиссий и их изменением.

В рамках мониторинга эмиссии предусматривают работы по отбору проб непосредственно от организованных источников выбросов с дальнейшим сравнением полученных данных с нормативом ПДВ.

Перечень параметров, подлежащие контролю в рамках мониторинга и периодичность приведены в приложениях.

Производственный экологический контроль от неорганизованных источников будет проводиться расчетным методом, а также от организованных при невозможности определения веществ лабораторным методом.

Также в рамках мониторинга будет проводиться учет движения (образование и вывоз) всех видов отходов, образующихся в процессе деятельности предприятия с указанием вида отхода, способа хранения и утилизации.



Хоз. бытовые и производственные стоки, образующиеся в процессе производства и жизнедеятельности сотрудников предприятия, собираются в септики и по мере накопления вывозятся спец. предприятиями на полигон для хранения/утилизации по договору.

Работа, выполняемая в рамках мониторинга воздействия дана отдельно в программе мониторинга в виде приложения к программе производственного экологического контроля на месторождениях Таскудук, Ащиколь Южный, ЦППН месторождения Таскудук, УПН месторождения Ащиколь Южный, вахтовый городок месторождения Таскудук, вахтовый городок месторождения Ащиколь Южный, административный центр месторождения Таскудук, месторождение Кардасын Северный, месторождение Каганай.

2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

При проведении мониторинга воздействия будут выполняться: *мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг вод, мониторинг почвенного покрова, радиационный мониторинг и мониторинг физических воздействий.*

Продолжительность отбора проб воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20-30 минут. За один цикл отбора в каждой точке необходимо осуществлять отбор 3-х проб. Отбор следует производить на высоте 1,8-2,0 м. Периодичность контроля приземных концентраций намечается не менее 1 раза в год.

Периодичность проведения производственного мониторинга указана в таблицах 8, 10.

3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный экологический мониторинг от организованных и неорганизованных источников будет проводиться расчетным методом собственными силами.

Сведения об источниках выбросов, на которых мониторинг будет осуществляться инструментальным методом приведены в таблице 6.

Сведения об источниках выбросов, на которых мониторинг будет осуществляться расчетным методом приведены в таблице 7.

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

Точки отбора проб определены для каждого компонента окружающей среды и приведены в таблицах 8, 10.



5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных

5.1. Мониторинг атмосферного воздуха

Ведение мониторинга позволит определить уровень загрязнения атмосферного воздуха и выявить наиболее вредные факторы воздействия при эксплуатации технологического оборудования на объектах предприятия.

На границе СЗЗ отбор проб должен производиться в зонах влияния промплощадок. Точки отбора проб следует намечать с подветренной стороны от источников выбросов загрязняющих веществ на границе СЗЗ и с наветренной стороны также на границе СЗЗ. При направлении ветра, исключающем взаимное воздействие источников выбросов загрязняющих веществ промплощадок на границе СЗЗ принимаются точки отбора по одной с подветренной и наветренной сторон.

Характерной особенностью при измерении загрязнения атмосферы на границе СЗЗ является постоянное или периодическое изменение направления ветра порядка 40-50°, в связи с чем, для получения достоверных данных по загрязнению воздуха, отбор данных должен проводиться по веерной системе - одновременно в 3-х точках с подветренной стороны и в 1 точке с наветренной стороны.

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

Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно-допустимыми концентрациями (ПДК_{МР}) или с ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест согласно «Санитарно-эпидемиологических требований к атмосферному воздуху», утвержденных и.о. Министра здравоохранения РР от 25.01.2012 г. №168 и дополнительно со значениями приземных концентраций, полученными методом математического моделирования на границе СЗЗ. Для выявления влияния технологических процессов, производимых на рассматриваемой площадке, предусматривается проведение замеров приземных концентраций на промплощадке ТОО. Замеры будут проводится с подветренной и наветренной сторон с учетом направления ветра и влияния основных источников загрязнения.

Одновременно с отбором проб необходимо измерять метеорологические характеристики:

- Температуру воздуха;
- Скорость
- Направление ветра;
- Атмосферное давление;
- Влажность воздуха.

Значения полученных результатов замеров на местности будут сравниваться с максимально разовыми предельно-допустимыми концентрациями или ОБУВ для населенных мест,

Работы по мониторингу требуется проводить в соответствии с конкретными требованиями к методам и средствам отбора проб, условиям их хранения и транспортировки. Приборы для проведения замеров должны быть внесены в реестр применяемых приборов РК.

Кроме контроля качества атмосферного воздуха, предусматривается контроль на основных источниках загрязнения атмосферы ТОО «Сагиз Петролеум Компани», для которых установлены нормативы предельно-допустимых выбросов.

Мониторинг источников антропогенного воздействия на окружающую среду решает проблему специфических воздействий на окружающую среду, поэтому места размещения постов наблюдения и параметры наблюдения относятся к конкретному субъекту хозяйственной деятельности.



Аналитическому контролю должны подвергаться выбросы в атмосферу от организованных стационарных источников загрязнения. Периодичность контроля выбросов вредных веществ на источниках загрязнения приведена в таблицах данной программы.

5.2. Почвенный покров

Основным фактором воздействия на почвенный покров является химическое загрязнение почв. При выборе схемы размещения пункта мониторинга загрязнения почв химическими веществами учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Мониторинг почвенного покрова на территории промплощадок ТОО заключается в основном в визуальном обследовании территории, выявлении очагов нарушения и загрязнения почвенного покрова.

5.3. Мониторинг радиозэкологической ситуации

Радиационная безопасность при проведении работ должна обеспечиваться соблюдением действующих республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- Исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- Не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- Снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

5.4. Мониторинг отходов

Также в рамках производственного экологического контроля будет проводиться мониторинг отходов производства и потребления. В ходе мониторинга отходов будет вестись учет движения всех видов отходов, образующиеся в процессе деятельности предприятия.

Отходы, образующиеся на предприятии будут собираться отдельно в специально отведенные емкости-контейнеры, учет которых ведется в специальном журнале с указанием объемов образования и вывоза.

На каждый вид отхода имеется паспорт.

6. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Перечень работ, проводимых в ходе внутренних проверок на объектах ТОО «Сагиз Петролеум Компани» приведены в таблице 11.

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Качество инструментальных измерений подтверждается сертификатами о поверке приборов и свидетельствами об оценке состояния измерений в лаборатории.

Сведения о технических средствах и об оценке состояния измерений в лаборатории, с привлечением которых будет проводиться производственный экологический контроль, будут представлены в Отчётах по результатам производственного экологического контроля.



8. Протокол действий в нештатных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций. В данной главе произведена идентификация аварии и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий.

Снижение вероятности крупных аварии возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

Действие персонала в связи с каждой конкретной чрезвычайной ситуацией строго регламентируется соответствующими внутренними инструкциями предприятия.

Весь персонал предприятия проходит инструктаж по действиям при возникновении чрезвычайной ситуации.

В случае возникновения аварийных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды предприятие принимает все возможные меры по локализации последствий чрезвычайной ситуации в соответствии с планом ликвидации возможных аварий на объектах.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно-измерительными приборами и автомойкой;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных устройств и оборудования.



На предприятии должна предусматриваться ряд мероприятий и мер по технике безопасности труда и санитарии, пожарной безопасности с целью исключения возникновения аварийных ситуаций:

1. проведение испытаний вновь монтируемых систем и оборудования на герметичность;
2. устройство системы пожаротушения на площадках с установкой систем пенного и химического пожаротушения: обеспечение производства достаточным количеством противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты и медикаментов.

9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Руководитель предприятия (Генеральный директор или и.о.) несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к возможному загрязнению окружающей среды.

Лицо, ответственное за природоохранную деятельность ТОО «Сагиз Петролеум Компани» назначен приказом директора эколог предприятия. Обязанности и права в области проведения производственного контроля определены должностной инструкцией.

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на эколога.

10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

В соответствии с требованиями ст. 182 Экологического Кодекса РК «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Во исполнение требований вышеуказанной статьи и требований правил «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» разработана **Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Сагиз Петролеум Компани»**.

Настоящая **Программа** разработана на основании главы 13 Экологического Кодекса РК.

Производственному контролю подлежат все виды производственных процессов, оказывающие влияние на состояние окружающей среды.

Объектами производственного контроля является вся территория предприятия с производственно-техническими зданиями, сооружениями и оборудованием.

Целями производственного экологического контроля являются:

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



Производственный контроль в области окружающей среды осуществляется на основании данных производственного мониторинга и ставит целью:

- Оценку воздействия деятельности предприятия на состояние окружающей среды;
- Предупреждение нарушений законодательства РК в области охраны окружающей среды: охраны атмосферного воздуха, охраны водных ресурсов, охраны земельных ресурсов, охраны недр, обращение с отходами производства и потребления;
- Приостановки и прекращения деятельности объектов, эксплуатируемых с нарушениями экологических требований, а также влекущими или наносящими ущерб (вред) окружающей среде.

Во исполнении статьи 125 Экологического кодекса Компанией разработан План мероприятий по охране окружающей среды.



Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го объекта	Месторасположен ие по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасполож ение, координаты	Бизнес идентификацион ный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатор у видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприяти я
1	2	3	4	5	6	7	8
м/р Таскудук	153600000	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	010240005009	6100	ТОО «Сагиз Петролеум Компани» занимается геологоразведочными работами на углеводородное сырье на территории Сагизского лицензионного участка, который расположен в восточной Прикаспийской низменности и по административному делению находится в границах Атырауской и Актюбинской области Республики Казахстан. Бурение и испытание скважин Компания проводит силами подрядных организаций.	ТОО "Сагиз Петролеум Компани", БИН 010240005009 Адрес: 030012, г. Актобе, пр. Санкибай батыра, 167 В Свидетельство НДС серия 06001, № 0008702 от 17.10.2012г. тел: 947-890, 947-891, 947-892. Факс: 947- 899. р/с KZ229130013112210K ЗТ БИК ВКСНХЗКА АО ДБ "Банк Китая в Казахстане" в г.Актобе	I категория



Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача сторонней организации согласно заключенному договору
Твердо-бытовые отходы	20 03 01	
Отработанные масла	13 02 08*	
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	
Ветошь	15 02 02*	
Масляные фильтры	16 01 07*	
Замазученный грунт	17 05 03*	
Нефтешлам	05 01 03*	
Отработанные шины	16 01 03	
Воздушные фильтры	15 02 03	
Черные металлы	16 01 17	

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	91
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	91
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	87



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
Отсутствуют						

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
м/р Таскудук	АДПМ дымовая труба	0026	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Дизельное топливо
	ППУ дымовая труба	0027	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), азот оксид, Углерод (сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бензопирин, Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
	Силовой двигатель (КРС и ТРС)	0028	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), азот оксид, Углерод (сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бензопирин,	Дизельное топливо



ПЭЖ м/р Таскудук на 2026-2035гг

			Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	
Цементировочный агрегат ЦА -320 (КРС и ТРС)	0029	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), азот оксид, Углерод (сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бензопирин, Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Скважины	6001	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Нефтегазасепаратор	6195- 6198	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Дренажная емкость на скважинах	6254	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Площадка манифольда (ГЗУ 2,3,4,5)	6266	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть



ПЭЖ м/р Таскудук на 2026-2035гг

	Зачистка резервуаров	6280	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
	Скважины	6281	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость на скважинах	6285	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

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
Отсутствует					

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
Отсутствует				



Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ месторождения Таскудук					
Точка №1 (навстр.)	Углеводороды C1 – C5, Углеводороды C6 –C10, Бензол, Ксилол, Метилбензол, Диоксид азота, Оксид азота, Оксид углерода, Диоксид серы, Углеводороды нефти (C12 –C19), Сажа, Сероводород, Формальдегид, Метан	Ежеквартально		Сторонняя организация	Инструментальный метод
Точка №2 (подветр.)	Углеводороды C1 – C5, Углеводороды C6 –C10, Бензол, Ксилол, Метилбензол, Диоксид азота, Оксид азота, Оксид углерода, Диоксид серы, Углеводороды нефти (C12 –C19), Сажа, Сероводород, Формальдегид, Метан	Ежеквартально		Сторонняя организация	Инструментальный метод

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Отсутствует					



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
Граница СЗЗ месторождения Таскудук (1 т – подвет. Сторона, 1 т – навет. Сторона)	Нефтепродукты	-	2-3 квартал	Лабораторный
	Свинец	32,0	1 раз в три года (3 квартал)	
	Кадмий	-		
	Медь	-		
	Цинк	-		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел БиОТ	Ежемесячно
2	Мастер по добыче	Постоянно
3	Инженер по ТБ	Перед началом работы