

Утверждаю
Директор ТОО «KhamAd partners»



Жубанов Н.Б.
2025г.

**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ «Биикжал»
ТОО « KhamAd partners»
на 2025-2027г.г.**

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВЕДЕНИЕ	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	6
2.1. Общие положения.....	6
2.2. Задачи и содержание работ	7
2.3. Порядок организации и проведения ПЭК	8
3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ	11
3.1. Программа мониторинга	11
3.2. Программа производственного экологического контроля	12

ВВЕДЕНИЕ

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК) разработан для месторождения Биикжал ТОО «KhamAd Partners» на период 2025-2027г.г.

Целью данного документа является организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды, получение достоверной информации о состоянии атмосферного воздуха, подземных вод и почв на территории объектов, определение воздействия на окружающую среду при эксплуатации месторождения Биикжал.

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

Разработка проекта программы производственного экологического контроля ТОО «KhamAd Partners» выполнена на основании требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

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

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

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

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

- атмосферный воздух;
- почвы;
- грунтовые воды

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

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

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

1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: месторождение Биикжал

Юридический адрес предприятия: 060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Б. Кулманова, 111.

Контактный тел., факс: 8 (702)6214666.

Административное расположение объекта: Атырауская область, Жылыойский район.

Производственная деятельность предприятия: Добыча сырой нефти и попутного газа на месторождении Биикжал.

ТОО «Khamad Partners» осуществляет разработку и освоение нефтяного месторождения «Биикжал», расположенного на территории Жылыойского района Атырауской области.

Районный центр Жылыойского района г.Кульсары, по отношению к месторождению расположен в 65 км к северо-западу, областной центр-г.Атырау на расстоянии около 290 км к западу.

Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром по автодороге с твердым покрытием. В 65 км проходит железная дорога Атырау-Мангышлак с узловой станцией в г.Кульсары, западнее месторождения проходит газотранспортная магистраль «Средняя Азия-Центр» и нефтепровод «Мангышлак-Самара».

В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус -5м до +25м и характеризуется широким развитием непроходимых соровых участков.

Климат района резко континентальный, зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе минус 35-40°С. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40°С. Годовое количество осадков обычно не превышают 200 мм, т.е. малое количество осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления.

Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из г.Кульсары, в котором расположен центральный водозабор пресной воды из водовода Кигач-Мангышлак. Для технических целей возможно использование подземных вод четвертичных отложений и альб-сеноманского горизонта нижнего мела.

2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2.1. Общие положения

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

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

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов, Программа устанавливает общие требования к ведению производственного экологического контроля в процессе деятельности на месторождении Биикжал ТОО «KhamAd Partners» в период 2025-2027г.г.. Программа представляется в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды РК в пакете документов, необходимых для получения Разрешения по воздействию.

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

– наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;

– проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;

- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);

- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

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

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

Программа определяет порядок и методы:

- проведения операционного мониторинга и мониторинга эмиссий (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы производства и потребления);

- проведения мониторинга воздействия (атмосферный воздух, подземные воды, почвенный покров);

- проведения отбора проб воздуха, подземных вод, почв, проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;

- проведения внутренних проверок;

- составления необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

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

Наблюдения будут осуществляться с учетом режима работ и сезонной изменчивости параметров природной среды.

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

2.2. Задачи и содержание работ

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

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов загрязняющих веществ и соответствие их нормативам допустимых выбросов (НДВ);

- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;

- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

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

Воздействие на окружающую среду, возникающее при проведении запланированных на 2025-2027 годы работ связано со следующими факторами:

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

Все перечисленные виды воздействия объективно возникают вследствие производства работ в нормальном режиме.

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

Информационный выход данных ПЭК, выполненный по компонентным блокам, подразумевает с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах воздействия на окружающую среду, а с другой стороны, подготовку Отчета по результатам всего комплекса работ.

2.3. Порядок организации и проведения ПЭК

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

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

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

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

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

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

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

- действующего режима наблюдений и корректив в соответствии с планом работ на 2025-2027 годы;
- накопления определенного статистического материала о состоянии компонентов окружающей среды;
- ведения наблюдений в сравнении с данными фоновых участков вне зоны рассматриваемого воздействия;
- возможности доступа людей и технических средств в пункты наблюдения;
- осуществления производственного экологического контроля источников воздействия на природную среду.

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

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

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

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», в отчетах ПЭК за 2025-2027 годы будут представлены сведения об испытательных лабораториях:

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

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

3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ

3.1. Программа мониторинга

Организация мониторинговых работ на объектах месторождения Биикжал предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнедеятельности персонала.

Виды негативного воздействия на объекты ОС:

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

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

На основании анализа данных производственного мониторинга, проводимого в предыдущие годы на объектах и оценке факторов воздействия на ОС, возникающих при выполнении операций, запланированных на 2025-2027 г.г., перечень компонентов ОС, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения включает: атмосферный воздух, подземные воды, почвы, радиация, и отходами производства и потребления.

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

3.2. Программа производственного экологического контроля

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Khamad partners»	233633000	Месторождение Биикжал находится в Атырауской области Жылыойского района. Координаты горного отвода месторождения: 1- 46°48'14" 54°46'00" 2 - 46°48'14" 54°43'00" 3- 46°50'00"54°43'00" 4- 46°50'00"54°46'00"	170140003853	06100. Добыча сырой нефти и попутного газа	Добыча и подготовка нефти, попутного газа на месторождении Биикжал	060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Б. Кулманова, 111. Контактный тел.: 8 (702)6214666	I категория Добыча нефти: 2025год- 15,1тыс.тонн 2026год- 16,8тыс.тонн 2027год- 19,6тыс.тонн

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Нефтешлам	01 03 05*	Передается сторонним организациям по договору
2	Промасленная ветошь (обтирочная ткань, СИЗ)	15 02 02*	Передается сторонним организациям по договору
3	Отработанные масла	13 02 06*	Передается сторонним организациям по договору
4	Отработанный антифриз	16 01 14*	Передается сторонним организациям по договору
5	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям по договору
6	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
7	Тара из-под химреагентов	15 01 10*	Передается сторонним организациям по договору
8	Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
9	Отработанные картриджи	16 02 13*	Передается сторонним организациям по договору
10	Отходы резинотехнических изделий (замазученные)	13 08 99*	Передается сторонним организациям по договору
11	Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передается сторонним организациям по договору
12	Бумага , картон	20 01 01	Передается сторонним организациям по договору
13	Пластик	20 01 39	Передается сторонним организациям по договору
14	Пищевые отходы	20 01 08	Передается сторонним организациям по договору
15	Отработанные автошины	16 01 03	Передается сторонним организациям по договору
16	Огарки электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям по договору
17	Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
18	Металлолом (лом черного металла)	16 01 17	Передается сторонним организациям по договору
19	Отработанные воздушные фильтры	15 02 03	Передается сторонним организациям по договору
20	Стекло	20 01 02	Передается сторонним организациям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	68
	из них:	
2	Организованных, из них:	15
	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:	15
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	54

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
Площадка УПН	Добыча нефти: 2025год- 15,1тыс.тонн 2026год- 16,8тыс.тонн 2027год- 19,6тыс.тонн	ДЭС	0001-0002	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Бенз/а/пирен	1 раз/квартал
					Формальдегид	1 раз/квартал
					Алканы C12-C19	1 раз/квартал
Площадка УПН		Котел KSG HIFIN-100	0003	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
Площадка УПН		Путевой	0004	46°48'14"ВД	Азота (IV)	1 раз/квартал

		подогреватель		54°46'00"СШ	диоксид	
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Метан	1 раз/квартал
Площадка УПН		Сварочный агрегат	0005	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
	Азот (II) оксид				1 раз/квартал	
	Углерод				1 раз/квартал	
	Сера диоксид				1 раз/квартал	
	Углерод оксид				1 раз/квартал	
	Бенз/а/пирен				1 раз/квартал	
	Формальдегид				1 раз/квартал	
	Алканы C12-C19				1 раз/квартал	
Площадка УПН		Путевой подогреватель	0007	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
	Азот (II) оксид				1 раз/квартал	
	Углерод оксид				1 раз/квартал	
	Метан				1 раз/квартал	
Площадка ПСН		ДЭС	0101	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
	Азот (II) оксид				1 раз/квартал	
	Углерод				1 раз/квартал	
	Сера диоксид				1 раз/квартал	
	Углерод оксид				1 раз/квартал	
	Бенз/а/пирен				1 раз/квартал	
	Формальдегид				1 раз/квартал	
	Алканы C12-C19	1 раз/квартал				
Площадка ПСН		Котел KSG HIFIN-50	0104	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
	Азот (II) оксид				1 раз/квартал	
	Углерод оксид				1 раз/квартал	
Вахт поселок		Котел KSG HIFIN-50	0201	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал

					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
Вахт поселок	ГПЭС	0203	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал	
				Азот (II) оксид	1 раз/квартал	
				Углерод	1 раз/квартал	
				Сера диоксид	1 раз/квартал	
				Углерод оксид	1 раз/квартал	
				Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	
				Формальдегид	1 раз/квартал	
				Алканы C12-C19	1 раз/квартал	
				Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал	
Площадка КРС и ПРС	УПА60/80 ЦА 320 АПРС 40	0301-0303	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азот (II) оксид	1 раз/квартал	
				Углерод	1 раз/квартал	
				Сера диоксид	1 раз/квартал	
				Углерод оксид	1 раз/квартал	
				Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	
				Формальдегид	1 раз/квартал	
				Алканы C12-C19	1 раз/квартал	
Площадка КРС и ПРС	ДЭС	0304	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал	
				Азот (II) оксид	1 раз/квартал	
				Углерод	1 раз/квартал	
				Сера диоксид	1 раз/квартал	
				Углерод оксид	1 раз/квартал	
				Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	
				Формальдегид	1 раз/квартал	
Алканы C12-C19	1 раз/квартал					

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
Площадка УПН	Емкость для диз.топлива	6001	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Алканы C12-C19	-
	Насос для перекачки дизтоплива	6003		Алканы C12-C19	
Площадка УПН Площадка ПСН	Блок реагентов	6004, 6109	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Диметилбензол	
				Метилбензол	
				Метанол	
Площадка УПН Площадка ПСН	Замерная емкость	6005, 6110	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
Площадка УПН Площадка ПСН	Насос	6006,6022-6024, 6103, 6108	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
Площадка УПН Площадка ПСН	Дренажная емкость	6007, 6008, 6101, 6102	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	

Площадка УПН Площадка ПСН	Нефтеналивная эстакада	6009, 6111	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
Площадка УПН Площадка ПСН	Горизонтальный отстойник ОГ-1	6010, 6105	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
Площадка УПН Площадка ПСН	РГС	6011-6013,6104, 6106-6107, 6113	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
Площадка УПН	РВС	6014	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
Площадка УПН Площадка ПСН	Газосепаратор	6015, 6115	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Бутан	-
				Гексан	
				Пентан	
				Метан	

Площадка УПН Площадка ПСН	Нефтегазосепаратор	6016, 6020, 6116, 6117	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Изобутан	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
				Сероводород	
Площадка УПН	Сварочный пост	6017	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Железо (II, III) оксиды	-
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
Площадка УПН	Выкидные линии	6018	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Пыль неорганическая	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
				Сероводород	
Площадка УПН Площадка ПСН	Блок манифольда	6019, 6114	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Смесь углеводородов предельных С1-С5	-
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	

Площадка УПН	Коллектора со скважин	6021	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Сероводород	-
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
				Сероводород	
Площадка УПН Площадка ПСН	Эксплуатационные скважины	6025-6033, 6119-6122	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Смесь углеводородов предельных С1-С5	-
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Диметилбензол	
				Сероводород	
Вахт поселок	Емкость для СУГ	0202	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Бутан	-
КРС и ПРС	Пересыпка цемента	6301	46°48'14"ВД 54°46'00"СШ	Пыль неорганическая	-

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

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

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
На границе СЗЗ месторождения (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород, Метан, Углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным и расчетным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения контроля.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водные объекты

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	2 наблюдательные скважины	рН	-	2 раза в год (в конце весны и в начале осени)	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо
Общая минерализация		-			
Нефтепродукты		-			

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
					предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почв осуществляется в зоне воздействия производства

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
На границе СЗЗ месторождения (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Нефтепродукты	1000*	1 раз в квартал	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (подвижная форма)	23,0**	1 раз в квартал	
	Медь (подвижная форма)	3,0**	1 раз в квартал	
	Свинец (валовое содержание)	32**	1 раз в квартал	

* РНД «Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)» (Астана, 2005)

** Совместный приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 января 2004 года N 99 и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 27 января 2004 года N 21-п Об утверждении Нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву

Таблица 11. Радиационный мониторинг

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность	Примечание
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма излучений	1 раз в квартал	Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд. В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

Таблица 12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ООС	Ежеквартально

Ответственное лицо за производственный экологический контроль – Инженер-эколог ТОО «KhamAd Partners»