

Утверждаю
и.о. Президента ТОО «ANACO»
Тугельбаев А.Г.
"14" октября 2025 год



**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЫРЫКМЫЛТЫК
ТОО «ANACO» на 2026-2030г.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 Кырыкмылтык ТОО «ANACO» на период 2026-2030г.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 предприятия, определение воздействия на окружающую среду эксплуатации (2026-2030г.г.) месторождения Кырыкмылтык.

А также обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, сбор достоверной информации о воздействиях 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 «ANACO» 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;
- подземные воды первого водоносного горизонта;
- почвы.

Помимо организации наблюдений над 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 Кырыкмылтык

Юридический адрес предприятия: 060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы, 6.

Контактный тел., факс: 8 (7122) 76-20-51, 76-20-57.

Административное расположение объекта: Атырауская область, Жылыойский район.

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

ТОО «ANACO» осуществляет разработку и освоение нефтяного месторождения «Кырыкмылтык», расположенного на территории Жылыойского района Атырауской области, в юго-восточной части Прикаспийской впадины в 80 км к северо-востоку от города Кульсары.

Областной центр, г. Атырау, находится на расстоянии 290 км к западу. В 45 км к северо-западу от месторождения проходит железная дорога Актобе-Атырау. Через месторождение проходит автодорога с твердым покрытием Кульсары-Мукур.

Район расположения объекта представляет собой полупустынную равнину. Рельеф слаборасчлененный, всхолмленный. Абсолютные отметки рельефа района колеблются в пределах от +50 до +85 м. Всхолмленность рельефа обусловлена наличием соляных куполов. Межкупольные пространства представляют собой пониженные равнинные участки, сложенные обычно верхнемеловыми карбонатными толщами. На таких участках развиты такыры с сильно уплотненным грунтом и отсутствием травянистого покрова.

Климат района резко континентальный, зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе минус 13°C. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры в основном восточного и северо-восточного направления, максимальная температура воздуха в июле достигает 36,6°C. Среднегодовое количество осадков составляет 114 мм.

Гидрогеологическая сеть на описываемой площади развита слабо. Река Эмба протекает в 35 км к югу. Весной она довольно полноводная и содержит опресненную воду, летом уровень воды падает и сильно засоляется.

2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2.1. Общие положения

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые должны выполняться ТОО «ANACO» 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 Кырыкмылтык ТОО «ANACO» в период 2026-2030г.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 Компании, 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 2026-2030годы 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 и при возникновении аварийной ситуации.

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 Кырыкмылтык 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 2026-2030годы;
- 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 2026-2030годы 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 Кырыкмылтык 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 Компании;
- 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 2026-2030г.г., перечень компонентов ОС, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения включает: атмосферный воздух, подземные воды, почвы. Программой также предусмотрены наблюдения за 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
Месторождение Кырыкмылтык ТОО «ANACO»	233600000	Месторождение Кырыкмылтык находится в Атырауской области Жылыойского района. Координаты горного отвода месторождения: 1.47°31'00 с.ш. 54°36'00 в.д. 2.47°32'00 с.ш. 54°37'57 в.д. 3.47°31'40 с.ш. 54°39'44 в.д. 4.47°30'40 с.ш. 54°41'29 в.д. 5.47°29'44 с.ш. 54°41'41 в.д. 6.47°28'51 с.ш. 54°41'09 в.д. 7.47°27'36 с.ш. 54°40'00 в.д. 8.47°27'10 с.ш. 54°38'38 в.д. 9.47°27'15 с.ш. 54°36'50 в.д. 10.47°27'29 с.ш. 54°35'54 в.д. 11.47°28'30 с.ш. 54°34'05 в.д.	070340007337	06100. Добыча сырой нефти и попутного газа	Добыча и подготовка нефти, попутного газа на месторождении Кырыкмылтык	060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы, 6. Контактный тел., факс: 8 (7122) 76-20-51, 76-20-57	I категория Добыча нефти: 2026год- 61,5тыс.тонн 2027год- 59,7тыс.тонн 2028год- 56,5тыс.тонн 2029год-53,6 тыс.тонн 2030год- 51,3тыс.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 (донные шламы)	05 01 03*	Передается сторонним организациям по договору
2	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда. Загрязненные опасными материалами	15 02 02*	Передается сторонним организациям по договору
3	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*	Передается сторонним организациям по договору
4	Антифриз(тосол), содержащие опасные вещества	16 01 14*	Передается сторонним организациям по договору
5	Масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям по договору
6	Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
7	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (лампы и термометры)	20 01 35*	Передается сторонним организациям по договору
8	Медицинские отходы класса Б	18 01 03*	Передается сторонним организациям по договору
9	Отходы тонера, содержащие опасные вещества (картриджи)	16 02 13*	Передается сторонним организациям по договору
10	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под хим. реагента блока дозирования и химреагентов лаборатории промысла)	15 01 10*	Передается сторонним организациям по договору
11	Списанное электрическое и электронное оборудование (оргтехника)	20 01 35*	Передается сторонним организациям по договору
12	Другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (геомембранная пленка загрязненная нефтью)	17 06 03*	Передается сторонним организациям по договору
13	Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
14	Смешанные коммунальные отходы месторождение «Кырыкмылтык» (ТБО в т.ч. смет с территорий)	20 03 01	Передается сторонним организациям по договору
15	Бумага , картон (макулатура)	20 01 01	Передается сторонним организациям по договору
16	Пластмасса (пластик)	20 01 39	Передается сторонним организациям по договору
17	Другие фракции, неопределенные иначе (полиэтилен)	20 01 99	Передается сторонним организациям по договору

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
18	Стекло	20 01 02	Передается сторонним организациям по договору
19	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых	20 01 08	Передается сторонним организациям по договору
20	Отработанные шины	16 01 03	Передается сторонним организациям по договору
21	Черные металлы	16 01 17	Передается сторонним организациям по договору
22	Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	12 01 13	Передается сторонним организациям по договору
23	Опилки и стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору
24	Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
25	Медицинские отходы класса А	18 01 09	Передается сторонним организациям по договору
26	Списанное оборудование за исключением упомянутого в 16 02 09 -16 02 13 (отработанные манометры)	16 02 14	Передается сторонним организациям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов (при эксплуатации месторождения)

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	349
	из них:	
2	Организованных, из них:	22
	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:	22
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	21
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	327

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
общежитие	Добыча нефти: 2026год-61,5тыс.тонн 2027год-59,7тыс.тонн 2028год-56,5тыс.тонн 2029год-53,6 тыс.тонн 2030год-51,3тыс.тонн	Котел ВКМТ-4	0001	Атырауская область Жылыойский район. 1.47031'00 с.ш. 54036'00 в.д. 2.47032'00 с.ш. 54037'57 в.д. 3.47031'40 с.ш. 54039'44 в.д. 4.47030'40 с.ш. 54041'29 в.д. 5.47029'44 с.ш. 54041'41 в.д. 6.47028'51 с.ш. 54041'09 в.д. 7.47027'36 с.ш. 54040'00 в.д. 8.47027'10 с.ш. 54038'38 в.д. 9.47027'15 с.ш. 54036'50 в.д. 10.47027'29 с.ш. 54035'54 в.д. 11.47028'30 с.ш. 54034'05 в.д.	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
общежитие		Котел ВКМТ-4 (резервный)	0002		Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
УПН		Котел ВКМТ-4	0003		Углерод оксид	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод черный(сажа)	1 раз/квартал
					Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
УПН		Котел ВКМТ-4 (РММ)	0004		Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
УПН		Дизельгенератор	0008, 0024, 0025, 0027		Углерод оксид	1 раз/квартал
					Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал
Нефтепромысел в целом		Дизельный сварочный агрегат	0026		Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал

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
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
КРС и ПРС		Агрегат подземного ремонта скважин (АЗИНМАШ-37; АПРС-50; А-50)	0016, 0017, 0030		Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
КРС и ПРС		Автокран (стац. работа двигателя)	0032		Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
КРС и ПРС		Нефтевоз (стац. работа двигателя при сливе нефти)	0033,0034		Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
КРС и ПРС		ППУ 1600/100	0018		Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод черный (сажа)	1 раз/квартал
	Сера диоксид			1 раз/квартал		
	Углерод оксид			1 раз/квартал		

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
КРС и ПРС		ЦА-320	0019, 0020		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
УПН		Печь прямого нагрева ППН-1,0/0,6Ж	0028 – 0029, 0031		Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Метан	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 потребляем ого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: <i>общежитие</i> <i>УПН</i>	Дизельгенератор	0008, 0024, 0025, 0027	Атырауская область Жылыойский район 1.47031'00 с.ш. 54036'00 в.д.	Бенз/а/пирен	дизтопливо
				Формальдегид	
				Алканы C12-C19	
	Дизельный сварочный агрегат	0026		Бенз/а/пирен	дизтопливо
				Формальдегид	
				Алканы C12-C19	
				Бенз/а/пирен	дизтопливо
				Формальдегид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом	Агрегат подземного ремонта скважин (АЗИНМАШ-37; АПРС-50)	0016, 0017	2.47032'00 с.ш. 54037'57 в.д. 3.47031'40 с.ш. 54039'44 в.д. 4.47030'40 с.ш. 54041'29 в.д. 5.47029'44 с.ш. 54041'41 в.д. 6.47028'51 с.ш. 54041'09 в.д. 7.47027'36 с.ш. 54040'00 в.д. 8.47027'10 с.ш. 54038'38 в.д. 9.47027'15 с.ш. 54036'50 в.д. 10.47027'29 с.ш. 54035'54 в.д. 11.47028'30 с.ш. 54034'05 в.д.	Алканы C12-C19	дизтопливо
	ЦА-320	0019, 0020		Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
	Автокран (стац. работа двигателя)	0032		Алканы C12-C19	дизтопливо
				Бенз/а/пирен	
	Нефтевоз (стац. работа двигателя при сливе нефти)	0033,0034		Формальдегид	
				Алканы C12-C19	дизтопливо
	Лаборатория нефтепромысла	0023		Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы C12-C19	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
	Емкость дизтоплива	6001,6002, 6326,6327,6328		Бензол	-
				Метилбензол(толуол)	
	ГЗУ №№1,2	6057; 6003		Диметилбензол(ксилол)	
				Алканы C12-19	-
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
	АГЗУ№№ 2,2А,3,4, 4/2,5	6031,6033,6338,6339, 6375,6377		Метилбензол(толуол)	
				Диметилбензол(ксилол)	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Метилбензол(толуол)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом				Диметилбензол(ксилол)	
	Нефтегазосепараторы	6006, 6011		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Разделитель нефти	6374		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Газосепараторы	6007,6008		Бутан (99)	-
				Гексан (135)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
	Концевой делитель фаз	6009		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом	Электродегидратор	6010		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Отстойник нефти ОГ-200П	6012		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Отстойник с патронными фильтрами (ОПФ-3000)	6013		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Дренажная емкость	6015, 6016, 6017, 6018,6019, 6032, 6045, 6056, 6058, 6337, 6376,6378		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)	
	наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом	Блок дозирования ингибитора коррозии	6004		Метанол	-	
				Алканы C12-19		
	Блок дозирования деэмульгатора	6005		Метанол	-	
				Алканы C12-19		
	Насос	6020, 6029, 6030, 6330, 6331, 6332, 6333, 6341		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
				Бензол		
				Диметилбензол		
	Наливная эстакада	6021		Метилбензол	-	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5		
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
				Бензол		
				Диметилбензол		
	Резервуары сбора и хранения сырой и товарной нефти	6022,6334,6335		Метилбензол	-	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5		
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
				Бензол		
				Диметилбензол		
	Емкости сбора нефти (прискважинные, замерные)	6065-6120,6343-6360,6362		Метилбензол		
				Смесь углеводородов предельных C1-C5		

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом				Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Замерная емкость	6023		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
	Емкость сбора нефтешлама	6044		Метилбензол	-
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
	Емкость сбора нефти	6027, 6028		Диметилбензол	-
				Метилбензол	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Сварочный пост	6059		Бензол	-
Диметилбензол					
Метилбензол					
		Железо (II, III) оксиды	-		
		Марганец и его соединения	-		

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом	Сварочный пост (КРС)	6367		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо	-
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	Токарный станок	6060		Эмульсол	-
	Точильно-шлифовальный станок	6061		Взвешенные частицы	-
	Вертикально-сверлильный станок	6062		Пыль абразивная	-
	Болгарка	6063		Эмульсол	-
	Эксплуатационные скважины	6121-6135, 6137-6196, 6198-6205, 6207-6244, 6246-6253, 6255-6260, 6262-6299, 6363-6366		Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадки: общежитие УПН Пункт слива меловой нефти КРС и ПРС АГЗУ ГЗУ Нефтепромысел в целом	Рукав для заправки дизтопливом спецтехнику	6340		Алканы C12-C19	-
	Газовая резка металла	6342, 6369		Железо (II, III) оксиды	-
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
	Углошлифовальная машинка	6371		Взвешенные частицы	-
	Цемент (узел пересыпки)	6372		Пыль абразивная	-
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20	
	Емкость отработанного масла	6379			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)
	Пост покраски	6380	Метилбензол		-
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		
			Этанол (Этиловый спирт)		
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)		
Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)					
Емкости (резервуары нефтепромысла) зачистка от нефтешлама	6381-6393	Пропан-2-он (Ацетон)	-		
		Алканы C12-19			

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 на каждом из объектов)	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод Сера диоксид, Углерод оксид, Метан, Углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным и расчетным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения контроля.

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 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	8наблюдательных скважин (по месторождению Кырыкмылтык – 4 скв. по шламонакопителю – 4 скв.)	pH	-	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 предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Общая минерализация	-		
		Нефтепродукты	-		

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) Шламонакопитель по четырем точкам (по периметру)	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. 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 «ANACO»