



ТОО «Astana Expo Trade Ltd»



2026 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
МОРТУК ВОСТОЧНЫЙ
ТОО «ASTANA EXPO TRADE LTD»
НА 2026 ГОД**

Разработчик:
ТОО «Ecology Business Consulting»
Директор



Муратбеков Ж.Б.

г. Астана, 2026 год.



СОДЕРЖАНИЕ.

1. ВВЕДЕНИЕ.....	4
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	7
3. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	10
4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ.....	13
4.1. Операционный мониторинг.....	13
4.1.1. Краткая характеристика технологического процесса.....	13
4.2. Мониторинг эмиссий.....	16
4.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух.....	17
4.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером.....	25
4.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем.....	30
4.2.2. Газовый мониторинг.....	39
4.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод.....	39
4.3. Мониторинг воздействия.....	39
4.3.1. Атмосферный воздух.....	39
4.3.2. Поверхностные и подземные воды.....	42
4.3.3. Мониторинг состояния почв.....	42
4.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие).....	45
4.3.5. Радиационный мониторинг.....	45
4.3.6. Мониторинг физических факторов.....	47
4.3.7. Мониторинг отходов производства.....	48
5. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЁТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ.....	49
6. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ.....	50
7. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.....	52
8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ.....	53
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	57
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Карты-схемы.....	58
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов.....	61
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.....	73
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.....	89



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Программа производственного экологического контроля для месторождения Мортук Восточный ТОО «Astana Expo Trade ltd» на 2026 год, разработана ТОО «Ecology Business Consulting» (гос. лиц. № 01024Р от 12.07.07 г. – Приложение 10 к Настоящему проекту).

Инженер-эколог (проектировщик):

 -

Радуманов А.С.

Инженер-эколог (проектировщик):

 -

Дюсембаева К.М.



1. ВВЕДЕНИЕ.

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля.

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан, и направлена на организацию и регламент проведения производственного экологического контроля на месторождении Мортук Восточный, ТОО «Astana Expo Trade ltd».

Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

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.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Настоящей программой ПЭК устанавливаются:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;



- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

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

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;
- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением;

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);
- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций и деятельности в условиях экологических аварий;



- ведение экологической документации предприятия;
- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- минимизировать воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;
- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;
- повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.



2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

ТОО «Astana Expo Trade Ltd» является недропользователем месторождения Мортук Восточный. Имеет Контракт № 5169-УВС от 14 февраля 2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный в соответствии с пунктом 1 статьи 100 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а также на основании Протокола № 257403 о результатах аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам от 23 декабря 2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Astana Expo Trade Ltd» (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г.).

Участок недр предоставлен ТОО «Astana Expo Trade Ltd» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Мортук Восточный на основании протокола Компетентного органа (№257403 от 23 декабря 2022 г.). Участок недр расположен в Актюбинской области, в Мугалжарском районе. Площадь участка недр составляет 12,22 кв.км. Глубина отработки – минус 4572,3м.

Месторождение Мортук Восточный в административном отношении расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области РК.

Мощность объекта.

Пункт сбора нефти (ПСН) имеет следующую мощность:

➤ **Жидкость – 65,0 тыс. м3/год (178 м3/сут),**

в том числе:

- нефть – 50,0 тыс. м3/год (111,8 т/сут);

- пласт. вода – 15,0 тыс. м3/год (41 м3/сут);

➤ **Попутный нефтяной газ – 25 млн м3/год.(70000 м3/сут).**

Областной центр - город Актобе находится на расстоянии 250 км. по шоссейной дороге к северу от месторождения. Ближайший поселок Шенгелши находится на юге от месторождения (1,7 км. от крайнего источника), пос. Жагабулак расположен на юго-востоке (4,5 км.), на западе поселок Шубарши (18 км.), сообщение с которыми осуществляется сетью грунтовых дорог.

Согласно п.1.3 раздела 1 приложения 2 Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК «Разведка и добыча углеводородов» относятся к объектам I-ой категории.

Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе – нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке –



нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау.

В орографическом отношении исследуемая территория представляет собой площадь с абсолютными отметками рельефа от минус 4-6 до плюс 120 м, над уровнем моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины на западе, юго-западе дочетвертичной верхнемеловой равнине на востоке, северо-востоке. Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба.

Климат района резко континентальный, с холодной малоснежной ветреной зимой и жарким засушливым летом. Температура в январе - феврале достигает минус 30°C, летом плюс 40°C. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 160 мм. Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений летом часто вызывают суховеи, песчаные бури, а зимой снежные бураны. Рельеф участка увалисто-равнинный с небольшими колебаниями высот, соровыми понижениями. Территория является малонаселенной. Ландшафтно-климатические условия создают сложности жизнедеятельности людей в регионе и требуют значительных усилий и материальных затрат для обеспечения комфортности и проживания населения.

Растительный покров территории характеризуется довольно скудной группой солончаковых трав. Фауна района представлена типичными представителями полупустынь.

Особо охраняемые территории и памятники архитектуры в пределах участка и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.

Сведения о предприятии в соответствии с Приложением 1 к Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов 1 и 2 категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля представлены в таблице 2.1.



Таблица 2.1.

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Мортук Восточный	154837000	Актюбинская обл. Мугалжарский район М/р Мортук Восточный, ближайший населенный пункт п.Шенгельши 1) 48°35'25,42"СШ, 57°28'8,16"ВД; 2) 48°34'51,36"СШ, 57°29'30,56"ВД; 3) 48°33'51,15"СШ, 57°29'51,21"ВД; 4) 48°33'13,14"СШ, 57°28'32,77"ВД; 5) 48°32'46,99"СШ, 57°28'16,07"ВД; 6) 48°33'0,4"СШ, 57°27'47,5"ВД; 7) 48°33'0,4"СШ, 57° 26'35,43"ВД; 8) 48°32'32,05"СШ, 57°25'49,51"ВД; 9) 48°32'38,2"СШ, 57°25'45,56"ВД; 10) 48°33'40,83"СШ, 57°26'43,34"ВД; 11) 48°33'45,66"СШ, 57° 26' 42,69" ВД.	150140014161	ОКЭД 06100 "Добыча сырой нефти и попутного газа"	Промышленн ая разработка месторожден ия Мортук Восточный, добыча нефти и газа, сбор, подготовка и утилизация на ПСН.	Республика Казахстан, 010000, г.Астана, пр. Р.Кошкарбаева, 1/4, офис 201.	1 категория По жидкости 65,0 тыс. м3/год (178 м3/сут.), в том числе: Нефть: 50.0 тыс. м3/год (137 м3/сут.); Пласт. Вода: 15.0 тыс. м3/год(41 м3/сут.); Попутный газ: 25 млн м3/год.(70000 м3/сут.).



3. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции – неупотребимые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуется вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

ТОО «Astana Expo Trade Ltd» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники



безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Виды основных образующихся отходов:

- буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 05*);
- нефтешлам (05 01 03*);
- тара из-под ЛКМ (08 01 11*);
- отработанные масла (13 02 08*);
- жидкие производственные отходы (13 08 02*);
- тара из-под химреактивов, и химреагентов (15 01 10*);
- промасленная ветошь (15 02 02*);
- отработанные промасленные фильтры (16 01 07*);
- отработанные аккумуляторы (16 06 01*);
- отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*);
- огарки сварочных электродов (12 01 13);
- бракованная тара (пропиленовые мешки) (15 01 05);
- изношенные средства защиты и спецодежда (15 02 03);
- отработанные щелочные батареи (16 06 04);
- металлолом (17 04 07);
- пищевые отходы (отходы столовой) (20 01 08);
- отходы пластика (20 01 39);
- коммунальные отходы (20 03 01).

Порядок учета отходов

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и служб обязаны выполнять следующие требования:

- Склаживать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, временного хранения и утилизации/передачи отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества ;



- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, в производстве отходов в департамент охраны труда и окружающей среды;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;
- Проводить экологический инструктаж для работников.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Буровой шлам	01 05 05* опасные	61,11478	Передача специализированной организации
Отработанный буровой раствор	01 05 05* опасные	154	Передача специализированной организации
Нефтешлам	05 01 03* опасные	60	Передача специализированной организации
Использованная тара из-под ЛКМ	08 01 11* опасные	0,006	Передача специализированной организации
Отработанные масла	13 02 08* опасные	2,509	Передача специализированной организации
Жидкие производственные отходы	13 08 02* опасные	3650	Передача специализированной организации
Тара из-под химреактивов	15 01 10* опасные	0,036	Передача специализированной организации
Тара из-под химреагентов	15 01 10* опасные	0,025	Передача специализированной организации
Промасленная ветошь	15 02 02* опасные	0,106	Передача специализированной организации
Отработанные промасленные фильтры	16 01 07* опасные	0,03	Передача специализированной организации
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* опасные	0,117	Передача специализированной организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21* опасные	0,008	Передача специализированной организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 неопасные	0,0045	Передача специализированной организации
Бракованная тара (пропиленовые мешки)	15 01 05 неопасные	0,05	Передача специализированной организации
Изношенные средства защиты и спецодежда	15 02 03 неопасные	0,18	Передача специализированной организации
Отработанные щелочные батареи	16 06 04 неопасные	0,002	Передача специализированной организации
Металлолом	17 04 07 неопасные	0,13	Передача специализированной организации
Пищевые отходы	20 01 08 неопасные	5,256	Передача специализированной организации
Отходы пластика	20 01 39 неопасные	0,5	Передача специализированной организации
Коммунальные отходы	20 03 01 неопасные	36,3	Передача специализированной организации



4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

4.1. Операционный мониторинг.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности оператора находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

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

4.1.1. Краткая характеристика технологического процесса.

Месторождение Мортук Восточный уже находилось в эксплуатации. По информации о ранее произведенным работам, на месторождении были выполнены: стадия геологоразведочных работ, стадия пробной эксплуатации. Однако на переходе из пробной эксплуатации на стадию промышленной разработки, работы на месторождении в 2013-2015 гг. были остановлены и оно находилось в простое (на протяжении, порядка 10 лет). За время простоя оборудование и инфраструктура пришли в негодность.

В настоящее время на месторождении Мортук Восточный пробурено 9 скважин (Г-1, Г-2, Г-6, 7, 8, 9, 10, 12, 13), из которых только 7 скважин (Г-1, Г-2, 7, 8, 9, 10, 12) вскрыли подсолевой комплекс, сложенный карбонатными породами каменноугольного возраста. Нефтегазоносность месторождения Мортук Восточный связана с карбонатной толщей (КТ) каменноугольного возраста.

Промышленная площадка месторождения Мортук Восточный представлена следующими основными и вспомогательными производственными участками:

- **Пункт сбора нефти (ПСН) – основное производство;**
- **Работы по вводу и КРС скважин (подрядная организация) – вспомогательное производство;**
- **Вахтовый поселок.**



Пункт сбора нефти (ПСН).

Территория размещения объектов ПСН разделена на основную площадку и зону факела. Территория, на которой размещена большая часть объектов, расположена в ограждении и принята за основную площадку. Площадка факела, отдельные сооружения и подъездная дорога, расположенные за пределами ограждения основной площадки отнесены к зоне факела.

Территория основной площадки ПСН в ограждении составляет 2,838 га. Зона факела занимает площадь 0,283 га в ограждении.

На территории основной площадки выделены производственная зона, зона вспомогательного назначения и инженерного обеспечения. Зонирование выполнено с учетом преобладающего направления господствующих ветров, и с учетом соблюдения безопасного расстояния по приближениям. Расстояния по приближениям проектируемых объектов приняты согласно требований противопожарных норм, норм технологического проектирования, монтажа, эксплуатации и ремонта.

Размещение объектов инженерного обеспечения выполнено с учетом назначения объектов, с минимальной протяженностью всех видов коммуникаций, с учетом соблюдения требований по расположению зданий, сооружений, инженерных сетей, обеспечивая промышленную безопасность при эксплуатации.

Описание технологической схемы.

Нефтегазовая смесь от всех скважин по трубопроводам (выкидным линиям) Ду 80 мм и давлении 2,0 МПа поступает по трубопроводу на входной манифольд поз. М-100, оснащённый эксплуатационным коллектором для ведения технологического процесса, а также тестовым коллектором для переключения потока на тестовый сепаратор (замерную установку), предназначенный для проведения поскважинного замера продукции.

После входного манифольда поз. М-100 газожидкостный поток по трубопроводу Ду 150 мм поступает в сепаратор нефтегазовый V-100, где при давлении 1,2 МПа и температуре 15°C происходит процесс разгазирования нефтяной эмульсии.

Частично дегазированная нефть из сепаратора V-100 нефтегазового под давлением сепарации 1,2 МПа по трубопроводу Ду 80 мм направляется на печь подогрева нефти, где подогревается до 60°C. С печи подогрева нефти подогретый поток по трубопроводу Ду 80 мм поступает в сепаратор нефтегазовый V-101 со сбросом воды, который выполняет функцию «накопительной емкости».

Из сепаратора поз. V-101 сырая нефть по трубопроводу Ду 80 мм самотёком поступает в наземные накопительные резервуары нефти РГС-50 м³ поз. Т-1/1,2,3,4,5,6,7,8,9,10. Далее из указанных резервуаров нефть по трубопроводу Ду 100 мм



самотёком поступает на стояк налива нефти поз. SN-100, укомплектованный насосом откачки нефти поз. Н-1, для последующего налива в автоцистерны.

Газ, выделившийся из нефтегазового сепаратора V-100 по трубопроводу Ду 100 мм, направляется в газосепаратор сетчатый V-103, где при давлении 1,2 МПа и температуре 40° С происходит процесс очистки газа от жидкой фазы и механических примесей.

После очистки газ по трубопроводу Ду 100 мм поступает на блок подготовки попутного нефтяного газа (БППНГ), включающий фильтр-сепаратор поз. V-104A/B и проточный электронагреватель газа поз. ЕН-100. Подготовленный газ далее подаётся на газотурбинную установку (ГТУ) для выработки электроэнергии (2 рабочих агрегата + 2 резервных).

Из сепаратора нефтегазового V-101 газ направляется по трубопроводу Ду 100 мм на факел низкого давления.

Для улавливания капель влаги и конденсата перед факельным стволом на коллекторах газа высокого и низкого давления устанавливаются газовые расширители.

Аварийные сбросы газа с предохранительных клапанов от сепараторов V-100 и V-103 осуществляются по трубопроводам Ду 80 мм в факельный коллектор высокого давления Ду 150 мм и далее направляются через газовый расширитель на совмещенный факел F-300.

Аварийные сбросы газа с предохранительных клапанов от емкости накопительной V-101 осуществляются по трубопроводу Ду 80 мм в факельный коллектор низкого давления Ду 100 мм и далее направляются через газовый расширитель на совмещенный факел F-300.

Конденсат, отделившийся в газовых расширителях, направляется в дренажную емкость, откуда периодически, по мере накопления, откачивается спецавтотранспортом, снабженным насосом.

В качестве резервного топлива для дежурных горелок предусматривается пропан из газобаллонной установки, состоящей из 2-х баллонов, заполненных сжиженным пропаном поз. BR-100.

Для опорожнения аппаратов при проведении ремонтных работ, дренаж от всех аппаратов по трубопроводам Ду 100 мм отводится в дренажный коллектор Ду 150 мм и далее в дренажную емкость. Дренажная емкость снабжена полупогружным насосом, для возврата уловленной нефти на начало процесса.



Все технологическое оборудование оснащено во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления.

Работы по вводу и КРС скважин.

Работы по капитальному ремонту скважин выполняются подрядной организацией с целью восстановления работоспособности скважин и продления срока их эксплуатации.

В рамках КРС проводятся ремонтно-восстановительные, изоляционные и очистные операции, направленные на устранение осложнений, замену или восстановление оборудования, а также улучшение технического состояния скважин.

Целью работ является обеспечение готовности скважин к стабильной и безопасной эксплуатации. Работы выполняются в соответствии с утверждённой технологией и требованиями промышленной безопасности.

Вахтовый поселок.

Вахтовый поселок предназначен для временного проживания и обеспечения жизнедеятельности персонала, задействованного при выполнении производственных работ. В случаях аварийного отключения электроэнергии, на вахтовом поселке предусмотрена дизельная электростанция.

Согласно п.1.3 раздела 1 приложения 2 Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК «Разведка и добыча углеводородов» относятся к объектам I-ой категории.

4.2. Мониторинг эмиссий.

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

Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий включает в себя мониторинг выбросов в атмосферный воздух и сбросов сточных вод.



В ходе мониторинга эмиссий определяются количественные и качественные показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

4.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух.

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментального замера и/или расчетным методом.

Мониторинг эмиссий ЗВ в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов) выполняется в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы НДВ для каждого источника установлены в проекте нормативов эмиссий НДВ.

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ в атмосферном воздухе на источниках выбросов.
- Расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов;

Учитывая специфику работы источников выбросов, контроль на источниках рекомендуется проводить следующими методами:

- Для организованных источников выбросов (рукавные фильтры, трубы, вентпатрубки и др.) инструментальный либо инструментально-лабораторный с проведением прямых натурных замеров.
- Для неорганизованных источников (ЗРА, фланцевые соединения, площадные источники и др.) и факельных установок (ввиду того, что проведение прямых замеров на факелах технически невозможно) – расчетный метод.

При проведении контроля необходимо контролировать и сами параметры газовой смеси (температуру, скорость, объем), которые наряду с объемом выбросов определяют максимальные концентрации ЗВ в приземном слое атмосферы.

Источниками выбросов при эксплуатации ПСН являются:

Ист.№0001 – дренажная емкость 63м³ – 1 ед., (дыхательный клапан Ø 0,15 м, Н=5 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№ 0002 – дренажная емкость 3м³ – 1 ед., (дыхательный клапан Ø 0,15 м, Н=5 м), время работы – 8760 час/год;



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№0005 – резервная дизельная электростанция на ПСН – 1 ед., (труба Ø 0,4 м, Н=3 м), время работы – 600 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0006 – резервная дизельная электростанция на ПСН – 1 ед., (труба Ø 0,4 м, Н=3 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0007 – резервная дизельная электростанция для запуска ГТУ – 1 ед., (труба Ø 0,1 м, Н=2,2 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0008 – факел совмещенный F-300 - 1 ед., (металлическая конструкция трубы ВД Ø 0,1 м, НД Ø 0,05 м, горелки топливного газа Ø 0,05 м, Н=30 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан.

Ист.№0009 – ГТУ-1 – 1 ед., (труба Ø 1,05 м, Н=20 м), время работы – 8395,187 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан.

Ист.№0010 – ГТУ-2 – 1 ед., (труба Ø 1,05 м, Н=20 м), время работы – 8395,187 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан.

Ист.№0011 – ГТУ-3 (резерв.) – 1 ед., (труба Ø 1,05 м, Н=20 м), время работы – 900 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан.

Ист.№0012 – емкость дизтоплива – 1 ед., (дыхательный клапан Ø 0,05 м, Н=2,8 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, алканы C12-19.

Ист.№0013 – печь подогрева нефти – 1 ед., (труба Ø 0,3 м, Н=8 м), время работы – 5124 час/год;



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан.

Ист.№0014 – резервуар хранения нефти 200 м³ – 1 ед., (дыхательный клапан Ø 0,15 м, Н=5 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0015 – резервуар хранения нефти 200 м³ – 1 ед., (дыхательный клапан Ø 0,15 м, Н=5 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0016 – хим.лаборатория (вытяжной шкаф Ø 0,1 м, Н=3 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0027 – ГТУ-4 (резерв.) – 1 ед., (труба Ø 1,05 м, Н=20 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0028 – мобильный дизельный генератор– 1 ед., (труба Ø 0,1 м, Н=2,2 м), время работы – 730 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№6001 – насосы откачки нефти – 2 ед., (1 рабочий, 1-резервный), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6002 – насосы нефти – 2 ед., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№ 6003 – площадка устья скважины №2, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6004 – площадка устья скважины №7, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6005 - площадка устья скважины №8, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6006 – площадка устья скважины №9, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6007 – площадка устья скважины №10, время работы – 8760 час/год;



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6008 - площадка устья скважины №12, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6009 – площадка замерной установки, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6010 – площадка ГТУ, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6011 – площадка сепарации нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6012 – площадка насосов откачки нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6013 – площадка насосов нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6014 – площадка стояка налива нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6015 – площадка дренажных емкостей, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6016 – площадка газовых расширителей и емкости сбора конденсата, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6017 – площадка узла подачи топливного газа в факельный коллектор ВД, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.



Ист.№6018 – площадка узла подачи топливного газа в факельный коллектор НД, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6019 – площадка редуцирования топливного газа, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6020 – площадка аварийного питания дежурных горелок, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6021 – площадка факела, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6022 – межплощадочные трубопроводы, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6023 – площадка БДР, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, метанол, формальдегид.

Ист.№6024 – площадка печи подогрева нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6026 – площадка дожимных винтовых компрессоров, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6027 – площадка блока подготовки попутного газа, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6028 – площадка резервуаров товарной нефти, время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.



Ист.№6030 – сварочные работы, время работы – 1095 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая 70-20% оксида кремния.

Ист.№6031 – покрасочные работы, время работы – 1440 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: диметилбензол, метилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит, взвешенные частицы.

Ист.№6039 – нефтеналивная эстакада (стояк налива нефти), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6040 – РГС-50 м3 (1), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6041 – РГС-50 м3 (2), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6042 – РГС-50 м3 (3), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6043 – РГС-50 м3 (4), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6044 – РГС-50 м3 (5), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6045 – РГС-50 м3 (6), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6046 – РГС-50 м3 (7), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6047 – РГС-50 м3 (8), время работы – 8760 час/год.



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6048 – РГС-50 м3 (9), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6049 – РГС-50 м3 (10), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6050 – площадка входного манифольда, время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6051 – мобильный тестовый сепаратор, время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Источниками выбросов при проведении работ по вводу (КРС) скважин, являются:

Ист.№0017 – дизельный генератор при освещении – 1 ед., (труба Ø 0,1 м, Н=2,0 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0018 – дизельный двигатель буровой установки – 1 ед., (труба Ø 0,2 м, Н=2,5 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0019 – дизельный двигатель АРБ – 1 ед., (труба Ø 0,2 м, Н=2,0 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№0020 – цементируемый агрегат ЦА-320 – 1 ед., (труба Ø 0,15 м, Н=2,0 м), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0021 – дизельный двигатель САТ-15 – 1 ед., (труба Ø 0,15 м, Н=2,2 м), время работы – 8760 час/год.



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0022 – дизельный двигатель САТ-3406 – 1 ед., (труба Ø 0,15 м, Н=2,2 м), время работы – 8760 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензопирен, формальдегид, алканы C12-19.

Ист.№0023 – емкость для дизельного топлива (10м³) – 1 ед., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, алканы C12-19.

Ист.№0024 – емкость для дизельного топлива (50м³) – 1 шт., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, алканы C12-19.

Ист.№0025 – емкость для технического масла (10м³), время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: масло минеральное нефтяное.

Ист.№0026 – горизонтальный факел, (металлическая конструкция трубы Ø 0,076 м, Н=1 м), работа не предусмотрена на 2026 год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан.

Ист.№6032 - насос для перекачки ДТ – 1 ед., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, алканы C12-19.

Ист.№6033 – емкости для нефти (30м³ и 50м³) – 2 ед., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6034 - насос для нефти – 1 ед., время работы – 8760 час/год;

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6035 – дренажная емкость – 1 ед., работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№6036 – нефте-газосепаратор – 1 ед., время работы – 8760 час/год;



При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Ист.№6037 – буферная емкость (30м3 и 50м3) – 2 ед., работа не предусмотрена на 2026 год;

Ист.№6038 – площадка скважин, работа не предусмотрена на 2026 год.

Источниками выбросов вахтового поселка, являются:

Ист.№0004 – ДЭС на вахтовом поселке – 1 ед., (труба Ø 0,1 м, Н=2,2 м), время работы – 440 час/год.

При работе источника, в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-19.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 4.2.1.1.

Таблица 4.2.1.1.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	76
2	Организованных, из них:	27
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них	27
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	11
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	49
Примечание: количество источников представлено с учетом источников подрядных организаций, выполняющих отдельные работы на территории объекта.		

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов, представлен в Приложении 2.

4.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером.

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерения. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализаторы, скоростемеры и др.

Мониторинг выбросов инструментальным замером предусмотрен на основных организованных источниках, дающих существенный вклад в воздействие на окружающую среду, и наибольшие показатели выбросов.



Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 4.2.1.1.1.



Таблица 4.2.1.1.1.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование источников загрязнения	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Мортук Восточный. Пункт сбора нефти (ПСН).	По жидкости 65,0 тыс. м3/год (178 м3/сут.), в том числе: Нефть: 50.0 тыс. м3/год (137 м3/сут.); Пласт. Вода: 15.0 тыс. м3/год (41 м3/сут.); Попутный газ: 25 млн м3/год (70000 м3/сут.).	Труба	0009	48,56845°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0010	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0011	48,56863°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0013	48,56845°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0027	48,56863°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	



1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Мортук Восточный. Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	-	Выхлопная труба	0017	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0018	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0019	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0020	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	



1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0021	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0022	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы C12-19 (10)	



4.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника.

Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на всех неорганизованных источниках выбросов, на следующих организованных источниках выбросов: дыхательных клапанах, патрубках, свечах дренажных емкостей, и дизельных генераторах дающих несущественные объемы выбросов, на источниках подрядных организаций а также на факельных установках, в виду того, что проведение инструментальных измерений на факельных установках технически невозможно.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется силами предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 4.2.1.2.1.



Таблица 4.2.1.2.1.

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Мортук Восточный. Пункт сбора нефти (ПСН).	Дыхательный клапан	0001	48,567462°с.ш 57,4751853° в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	0002	48,567435° с.ш 57,47518 ° в.д.	Сероводород (518)	Газовый конденсат
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Выхлопная труба	0005	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы C12-19 (10)	
	Выхлопная труба	0006	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы C12-19 (10)	
	Выхлопная труба	0007	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы C12-19 (10)	



1	2	3	4	5	6
	Факел	0008	48,570677°с.ш. 57,475912°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	ТНС
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Дыхательный клапан	0012	48,568001°с.ш. 57,474909°в.д.	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	0014	48,567552°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	0015	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Вытяжной шкаф	0016	48,567373°с.ш. 57,474367°в.д.	Натрий гидроксид (876*)	Хим. реактивы
				Азотная кислота (5)	
				Аммиак (32)	
				Гидрохлорид (163)	
				Серная кислота (517)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
				Тетрахлорметан (546)	
				Этанол (667)	
				Пропан-2-он (470)	
				Уксусная кислота (586)	
	Выхлопная труба	0028	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы C12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6001	48,56766°с.ш. 57,47518°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	



1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6002	48,567624°с.ш. 57,47518°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6003	48,572141°с.ш. 57,467821°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6004	48,548022°с.ш. 57,442003°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6005	48,548022°с.ш. 57,442003°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6006	48,579423°с.ш. 57,473025°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6007	48,565765°с.ш. 57,46137°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6008	48,565765°с.ш. 57,46137°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6009	48,567552°с.ш. 57,473893°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6010	48,56854°с.ш. 57,474028°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6011	48,567642°с.ш. 57,474232°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6012	48,567642°с.ш. 57,475153°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6013	48,567328°с.ш. 57,474828°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	



1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6014	48,567328°с.ш. 57,474923°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6015	48,567462°с.ш. 57,47514°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6016	48,569492°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6017	48,567732°с.ш. 57,473893°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6018	48,567687°с.ш. 57,473893°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6019	48,570408°с.ш. 57,475993°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6020	48,570515°с.ш. 57,475858°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6021	48,570695°с.ш. 57,47579°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6022	48,568181°с.ш. 57,473825°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6023	48,567822°с.ш. 57,47392°в.д.	Сероводород (518)	Реагент
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Формальдегид (609)	
	Неорганизованный выброс	6024	48,567642°с.ш. 57,474597°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6026	48,567642°с.ш. 57,474597°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	



1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6027	48,56836°с.ш. 57,474462°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6028	48,567507°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6030	48,568899°с.ш. 57,474625°в.д.	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6031	48,568899°с.ш. 57,474692°в.д.	Диметилбензол (203)	ЛКМ
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксизтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
	Неорганизованный выброс	6039	48,567328°с.ш. 57,474923°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6040	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6041	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6042	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	



1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6043	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6044	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6045	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6046	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6047	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6048	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6049	48,567732°с.ш. 57,475451°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6050	48,567552°с.ш. 57,473893°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6051	48,567552°с.ш. 57,473893°в.д.	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
Месторождение Мортук Восточный. Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Дыхательный клапан	0023	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Алканы C12-19 (10)	Дизельное топливо
	Дыхательный клапан	0024	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Алканы C12-19 (10)	Дизельное топливо



1	2	3	4	5	6
	Дыхательный клапан	0025	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Масло минеральное нефтяное (716*)	Масло
	Факел	0026	48,570677°с.ш. 57,475912°в.д.	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*)	ТНС
	Неорганизованный выброс	6032	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Алканы C12-19 (10)	Дизельное топливо
	Неорганизованный выброс	6033	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть
	Неорганизованный выброс	6034	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть
	Неорганизованный выброс	6035	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Углеводороды



1	2	3	4	5	6
Месторождение Мортук Восточный. Вахтовый поселок.	Неорганизованный выброс	6036	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6037	Мобильный источник, при стационарной работе. Без постоянного расположения.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6038	48,579423°с.ш. 57,473025°в.д.	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Выхлопная труба	0004	48,56872°с.ш. 57,474232°в.д.	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы C12-19 (10)	



4.2.2. Газовый мониторинг.

ТОО «Astana Expo Trade Ltd» не имеет собственных полигонов размещения отходов производства и потребления, все отходы передаются в соответствии с договорами. В связи с этим на предприятии газовый мониторинг не предусмотрен.

4.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод.

Сточные воды, формирующиеся в процессе производственной деятельности ТОО «Astana Expo Trade Ltd» на месторождении Мортук Восточный представлены:

- хозяйственно-бытовыми сточными водами;
- производственными сточными водами;
- производственно-дождевыми сточными водами.

ТОО «Astana Expo Trade Ltd» не имеет собственных приемников сточных вод, все сточные воды передаются специализированной организации в соответствии с договором. На основании этого мониторинг сточных вод не предусмотрен.

4.3. Мониторинг воздействия.

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия. Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду продолжается до получения показателя предельно-допустимых концентрации на границе зоны воздействия.

4.3.1. Атмосферный воздух.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух рекомендуется проводить на границах санитарно-защитной зоны/области воздействия объекта, жилой зоны (пос. Шенгелши), а также осуществлять подфакельные наблюдения.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 4.3.1.1.

План-график контроля за состоянием атмосферного воздуха на источниках выбросов представлен в Приложении 2.



Таблица 4.3.1.1.

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при НМУ, раз/сут.	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница ОВ/СЗЗ					
К-1 СЗЗ север 48° 35' 18.2" с.ш. 57° 28' 27.1" в.д. К-2 СЗЗ восток 48° 34' 04.6" с.ш. 57° 29' 24.3" в.д. К-3 СЗЗ юг 48° 32' 57.6" с.ш. 57° 27' 55.7" в.д. К-4 СЗЗ запад 48° 33' 28.9" с.ш. 57° 26' 04.6" в.д.	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Граница жилой зоны					
Пос.Шенгелши 48° 32' 37.5" с.ш. 57° 28' 22.4" в.д.	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Вахтовый поселок					
Вахтовый поселок 48° 55' 48.36" с.ш. 57° 47' 48.80" в.д.	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				



1	2	3	4	5	6
Подфакельные наблюдения					
Факел точка 1 48,572581 с.ш., 57,472970 в.д.	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Факел точка 2 48,568870 с.ш., 57,472901 в.д.	Азот диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Факел точка 3 48,568778 с.ш., 57,478788 в.д.	Азот диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Факел точка 4 48,574412 с.ш., 57,470024 в.д.	Азот диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
Факел точка 5 48,567010 с.ш., 57,469956 в.д.	Азот диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				



1	2	3	4	5	6
Факел точка 6 48,566906 с.ш., 57,481710 в.д.	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				

4.3.2. Поверхностные и подземные воды.

План-график мониторинга воздействия на водные объекты, представлен в таблице 4.3.2.1.

Таблица 4.3.2.1.

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Поверхностные воды					
1,2	р. Талдысу (приток Эмбы) в весенний период, выше и ниже по течению реки 48° 33' 19" с.ш. 57° 27' 33" в.д.	рН	-	1 раз/год (2 квартал)	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	-		
		СПАВ(АПАВ)	-		
		Нефтепродукты	0,1		
		Фенолы	0,001		
		БПК ₅	6,0		
		ХПК	30,0		
		Железо общее	0,3		
		Медь	1,0		
		Свинец	0,03		
		Цинк	1,0		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45,0		
		Азот аммонийный	2,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Фосфаты	3,5		
		Сульфаты	500,0		
		Хлориды	350,0		

4.3.3. Мониторинг состояния почв.

Цель мониторинга почвенно-растительного покрова – получение аналитической информации о состоянии почв для оценки их качества.

Для контроля состояния почвенного покрова в местах их вероятного загрязнения, отбор проб почв будет проводиться по типовой схеме опробования по профилям вокруг площадок. Угловые точки профилей будут зафиксированы на местности реперами, координаты реперов будут определены с помощью GPS.



Отобранные пробы будут анализироваться на содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов (цинк, медь, свинец, кадмий).

Наблюдения за загрязнением почв на объектах устанавливаются на границе санитарно-защитной зоны по четырем сторонам света с подветренной стороны.

При проведении мониторинговых исследований проводится визуальное обследование территории предприятия, в ходе которого выявляются места потенциального загрязнения.

Методика отбора проб.

Отбор проб осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-84 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа», и МУ «Организация и порядок проведения аналитического контроля загрязнения почв». Процедура отбора проб почв регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

Отбор проб проводится в интервале 0-20 см. Чтобы усреднить локальные особенности загрязняющих химических веществ, отбирают объединенные пробы, состоящие из 5 точечных проб, равномерно по принципу конверта размещенных на пробной площадке размером 10x10 м. Объем точечных проб должен быть одинаков. Точечные пробы объединяют, тщательно перемешивают и берут объединенную пробу массой около 500 грамм.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Исследования проб почв выполняют лаборатории и центры, аккредитованные на данный вид деятельности в соответствии с требованиями законодательства РК.

Все приборы, которыми производятся замеры, должны иметь свидетельство или сертификат о поверке.

Методы анализа должны соответствовать государственному реестру (ГСИ РК) средств измерений и методик выполнения измерений.

План-график мониторинга уровня загрязнения почв, представлен в таблице 4.3.3.1.



Таблица 4.3.3.1.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-1 СЗЗ (север) 48° 35' 18.2" с.ш. 57° 28' 27.1" в.д.	рН	-	2 раза/год (2-3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Гумус	-		
	Хлориды	-		
	Сульфаты	-		
	Нефтепродукты	-		
	Азот нитратный	-		
	Сероводород	0,4		
	Цинк	23		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
СЭП-2 СЗЗ (восток) 48° 34' 04.6" с.ш. 57° 29' 24.3" в.д.	рН	-		
	Гумус	-		
	Хлориды	-		
	Сульфаты	-		
	Нефтепродукты	-		
	Азот нитратный	-		
	Сероводород	0,4		
	Цинк	23		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
СЭП-3 СЗЗ (юг) 48° 32' 57.6" с.ш. 57° 27' 55.7" в.д.	рН	-		
	Гумус	-		
	Хлориды	-		
	Сульфаты	-		
	Нефтепродукты	-		
	Азот нитратный	-		
	Сероводород	0,4		
	Цинк	23		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
СЭП-4 СЗЗ (запад) 48° 33' 28.9" с.ш. 57° 26' 04.6" в.д.	рН	-		
	Гумус	-		
	Хлориды	-		
	Сульфаты	-		
	Нефтепродукты	-		
	Азот нитратный	-		
	Сероводород	0,4		
	Цинк	23		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
СЭП-5 Вахтовый поселок 48° 554836 с.ш. 57° 474880 в.д.	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	рН	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		



4.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие).

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории, с целью предотвращения риска сокращения биоразнообразия.

Мониторинг состояния растительного покрова проводят с периодичностью *один раз в год (2 квартал)*.

При проведении рекогносцировочного объезда территории объектов месторождения Мортук Восточный, устанавливают визуально техногенные нарушения, как почвенного покрова, так и животного и растительного разнообразия.

Путем натурных (визуальных) наблюдений проводится описание растительности на экологических площадках, при котором указывается:

- наличие на площадке редких видов растений и животных;
- экологическое состояние растительности и животного мира;
- признаки деградации и загрязнения;
- отклонения от нормального развития;
- характер и степень нарушенности.

Экологическая оценка современного состояния растительного покрова проводится согласно принятым критериям.

Основными дигрессивными видами растений для рассматриваемой территории могут являться:

- верблюжья колючка обыкновенная, жантак (*Alhagi pseudoalhagi*);
- клоповник пронзеннолистный (*Lepidium perfoliatum*);
- бурачок туркестанский пустынный (*Alyssum turkestanicum*);
- гармала обыкновенная, адраспан (*Peganum harmala*);
- верблюдка восточная (*Corispermum orientale*);
- софора (*Pseudosophora alopecuroides*);
- рогач песчаный, эбелек (*Ceratocarpus arenarius*);
- климакоптера супротивнолистная (*Climacoptera brachiata*);
- солянка Паульсена (*Salsola Paulsenii*).

Устанавливают тенденции и интенсивность возможного отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров и животный мир, что позволит сделать выводы об его устойчивости к антропогенным воздействиям и эффективностью проведенных природоохранных мер.

4.3.5. Радиационный мониторинг.

При производственном радиационном контроле необходимо провести:



- первичную оценку радиационной обстановки с расчетом максимально возможных доз производственного облучения работников природными источниками излучения и наличия в организации производственных отходов;

- полную оценку радиационной обстановки, включая оценку структуры доз производственного облучения работников природными источниками излучения, определение основных источников и путей облучения работников, а также классификации производственных отходов и установления видов и объема производственного контроля.

На рабочих местах по технологическому процессу добычи и первичной переработки минерального органического сырья основными природными источниками облучения работников организаций нефтегазовой отрасли (далее - НГК) в производственных условиях могут быть:

- 1) промысловые воды, содержащие природные радионуклиды;
- 2) загрязненные природными радионуклидами территории (отдельные участки территорий) нефтегазодобывающих и перерабатывающих организаций;
- 3) отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании, на территории организаций и поверхностях рабочих помещений;
- 4) производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;
- 5) загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое оборудование в местах их ремонта, очистки и временного хранения;
- 6) технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;
- 7) технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля фильтрации, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды;
- 8) технологические процессы, в результате которых в воздух рабочих помещений могут интенсивно поступать изотопы радона (радон-222 и торон-220), а также образующиеся из них короткоживущие дочерние продукты распада радона и торона (далее - ДПР и ДПТ);
- 9) производственная пыль с высоким содержанием природных радионуклидов в воздухе рабочей зоны;
- 10) в некоторых случаях источником внешнего облучения могут оказаться и используемые баллоны со сжиженным газом.



При этом радионуклиды концентрируются в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды».

Для получения оперативных данных о радиационной обстановке предусматривается производство измерений мощности эквивалентной дозы на отдельных объектах.

Производственный радиационный контроль должен включать определение следующих показателей:

- мощность дозы гамма-излучения на рабочих местах (профессиональных маршрутах);

Организация радиационного контроля ставит своей задачей недопущение превышения установленных нормативных величин радиационной безопасности, а также разработку и внедрение мероприятий по снижению дозовых нагрузок на население.

Перечень объектов подлежащих радиационному контролю приведен в таблице 4.3.5.1.

Таблица 4.3.5.1.

Расположение точек контроля	Контролируемые радионуклиды, параметры	Периодичность контроля
Месторождение Мортук Восточный ПСН	МЭД	1 раз в год (3 квартал)
Месторождение Мортук Восточный Граница ОВ/СЗЗ	МЭД	1 раз в год (3 квартал)

4.3.6. Мониторинг физических факторов.

Одним из вредных производственных факторов является шум – беспорядочное сочетание звуков различной частоты и силы, возникающих при механических колебаниях в твердых, жидких и газообразных средах. Шум на рабочих местах отрицательно влияет на организм человека, в первую очередь на его центральную нервную и сердечно-сосудистую системы. Программа мониторинга предусматривает проведения замеров шума на границе санитарно-защитной зоны предприятия, жилой зоны и на границе вахтового поселка.

Мониторинг шумового воздействия представлен в таблице 4.3.6.1.

Таблица 4.3.6.1.

Расположение точек контроля	Наименование контролируемых показателей	Периодичность контроля
Граница вахтового поселка	ШУМ	1 раз в год (3 квартал)
Граница СЗЗ		
Граница поселка Шенгелши		



4.3.7. Мониторинг отходов производства.

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

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

Основными источниками образования отходов, являются производственные и технологические процессы, осуществляемые при обустройстве месторождения Мортук Восточный.

Все виды отходов, образующиеся на объектах месторождения при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на переработку специализированным предприятиям.

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



5. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЁТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ.

Отчет по результатам производственного экологического контроля представляется по форме согласно приложению к «Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (Приложение 3).

К отчету производственного экологического контроля предусматривается пояснительная записка о выполнении работ, составляемая природопользователем в произвольной форме.

Отчётность о выполнении программы производственного экологического контроля и пояснительная записка к нему представляется в уполномоченные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с графиком.

Мероприятия по периодическому производственному экологическому контролю месторождения Мортук Восточный представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1.

№	Наименование	Цель мероприятий	Периодичность
1	2	3	5
1	Производственный мониторинг атмосферного воздуха на границах ОБ/СЗЗ, ЖЗ, подфакельных наблюдений и промышленных выбросов.	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на окружающую среду.	1 раз/квартал
2	Расчет фактических эмиссий загрязняющих веществ.	Количественный учет выбросов.	1 раз/квартал
3	Проведение экологического производственного мониторинга поверхностных вод.	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на окружающую среду.	1 раз/год
4	Проведение экологического производственного мониторинга почвы	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на окружающую среду.	2 раза/год
5	Проведение мониторинга растительного и животного мира	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на окружающую среду.	1 раза/год
6	Радиологический контроль	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на окружающую среду.	1 раз/год
7	Контроль за вывозом ТБО, водопотреблением и водоотведением	Для рационального использования воды и контроля обращения с отходами	ежемесячно



6. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ.

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Внутренние проверки проводятся инженерами по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды на промысле и инженером по охране



окружающей среды в Форме постоянного контроля (согласно Графику) и внеплановых проверок (в случаях, требующих непредвиденного контроля за состоянием окружающей среды на объекте / объектах).

Работник, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.
- 4) проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия.
- 5) проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля.
- 6) проверка регулярности отчетности.
- 7) проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб.
- 8) проверка регулярности отбора проб почв, контроль мест отбора проб.
- 9) проверка регулярности радиологического исследования.

Ответственность за проведение производственного экологического контроля на предприятии устанавливается в должностной инструкции и возлагается Приказом, утвержденным руководителем предприятия, при назначении на должность инженера по охране окружающей среды.

Ответственность за экологическое состояние производственных участков, также возлагается Приказом руководителя на лиц, ответственных за определенный участок работ (либо на кого возложен контроль за техническим состоянием объекта).

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	ПСН	Ежеквартально
2	Участок работ по КРС	
3	Вахтовый поселок	



7. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Аккредитация лабораторий подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов; помещение; приборы, имеющие действующие сроки поверки; нормативно-методические документы; контроль качества измерений и др.).

Выбор подрядной лаборатории проводится на тендерной основе, с учетом максимального вовлечения местных лабораторий. Отбор проб различных сред и их анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку.

Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений, компания проводит аудит лабораторий с привлечением независимых аудиторов с последующей работой по усовершенствованию используемых методов внутреннего контроля и организации работ в лаборатории, повышению квалификации персонала посредством обучения, внедрение современных методов самостоятельной проверки качества измерений.

Экологические службы предприятия обязаны предоставлять в распоряжение органов, осуществляющих государственный экологический контроль, любую документацию по производственному экологическому контролю, присутствовать при проверках, осуществляемых должностными лицами государственного контроля, обеспечивать условия для проведения проверок, отбора проб, выполнения измерений, анализов, тестирования, выполнять параллельный отбор и анализ проб контролируемых сред, шифрованных проб и контрольных образцов.



8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ.

Протокол действий в нештатных ситуациях.

При выполнении комплекса работ на участках ТОО «Astana Expo Trade Ltd» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут приниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

Предприятием предусмотрена разработка Плана ликвидации возможных аварий, в котором будут определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении аварийной ситуации предполагается начать мониторинговые наблюдения с момента возникновения аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

Мониторинг в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений, зависящей от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ), а также расширением числа измеряемых загрязняющих веществ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

Мониторинговые наблюдения состояния окружающей среды во время чрезвычайной ситуации будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почв, подземных вод (из наблюдательных скважин, попавших в зону влияния



аварии), флоры и фауны. Движение разлива или облака выброса также будет отслеживаться и подвергаться мониторингу по мере возможности.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитация) территории.

Подробный план мониторинга разрабатывается в соответствии с комплексом мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в зависимости от ее характера и масштабов, и согласовывается с координатором работ группы по ликвидации аварийной ситуации. После ликвидации аварийной ситуации мониторинг состояния окружающей среды будет продолжен для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления и реабилитации окружающей среды.

Данный мониторинг проводится с целью определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности реабилитации окружающей среды.

По каждому подразделению предприятия разработан и утвержден «План проведения работ по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций», который включает следующие положения:

- возможные аварийные ситуации при намечаемой хозяйственной деятельности;
- методы реагирования на аварийные ситуации;
- создание аварийной бригады (численность, состав, метод оповещения и т.д.);
- фазы реагирования на аварийную ситуацию;
- методы локализации очагов загрязнения и т.д.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Актюбинский областной филиал ЖКДЭ, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.



План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

После аварийных эмиссий в окружающую среду, природопользователи производят производственный мониторинг воздействия, программа которого согласовывается с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом санитарно-эпидемиологической службы и подтверждается природопользователем.

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

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

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной системой.

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

Структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля представлена в таблице 8.1.1.



Таблица 8.1.1.

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий.	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды. Своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды
Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды: Выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. Выполнением плана природоохранных мероприятий: организует работу ПДК; проведение внутренних проверок; учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела. Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды.



СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан 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».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Кодекс о здоровье населения Республики Казахстан.
5. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».
6. Водный кодекс Республики Казахстан.
7. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».
8. Земельный кодекс Республики Казахстан.
9. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
10. Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения».
11. ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155.
12. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ 275/2020.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

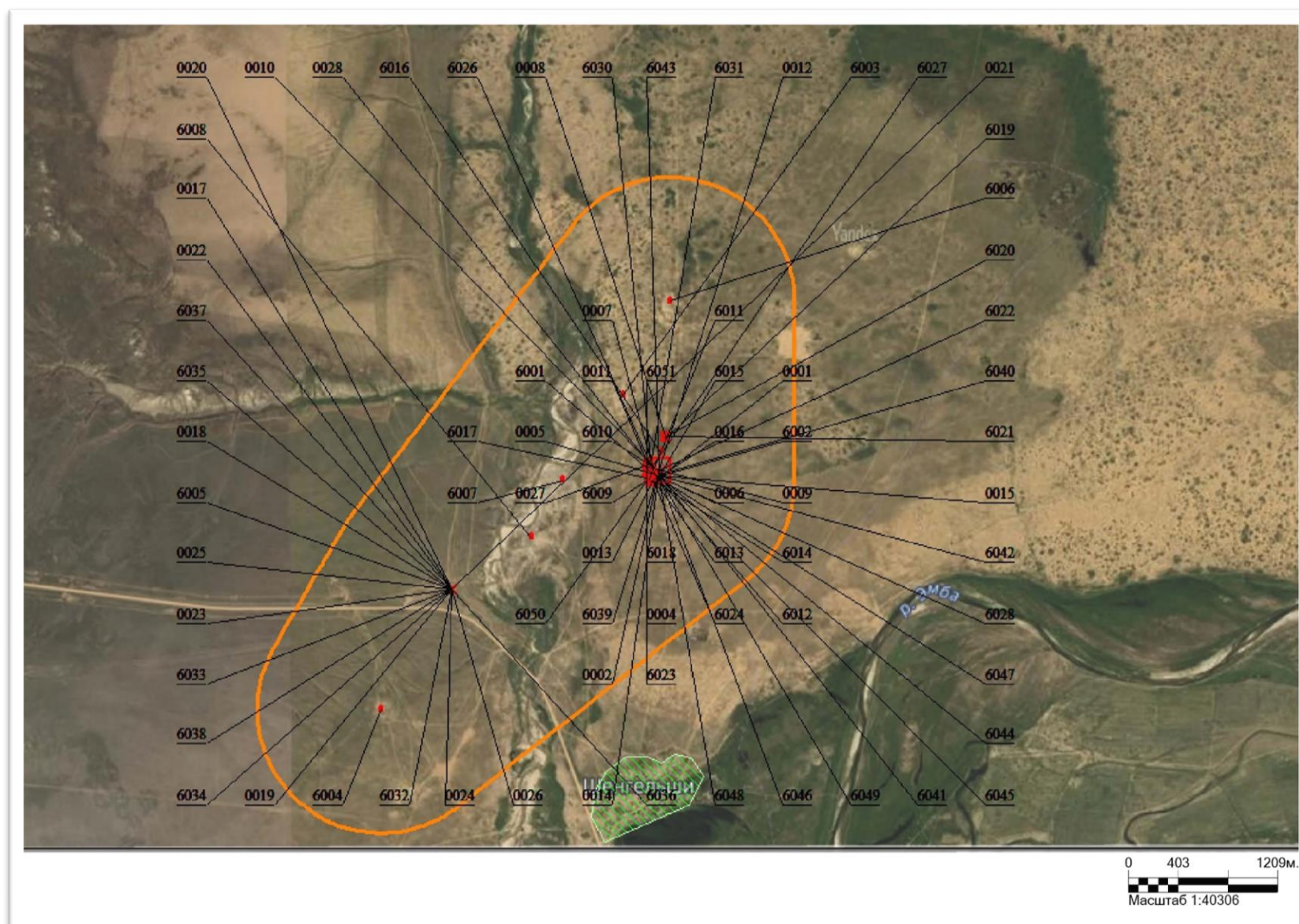
Карты-схемы



Ситуационная карта-схема расположения объекта.



Ситуационная карта-схема расположения источников выбросов.





ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов



План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов месторождения Мортук Восточный на 2026 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00372	21052,6316	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,2657	1503678,55		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0626	354272,779		
0002	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000127	718,732315		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00642	36332,7674		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000403	228,070175		
0004	Вахтовый поселок.	Азота (IV) диоксид (4)		0,213333333	168,133208		
		Азот (II) оксид (6)		0,034666667	27,3216467		
		Углерод (583)		0,009920833	7,81885071		
		Сера диоксид (516)		0,083333333	65,6770343		
		Углерод оксид (584)		0,215277778	169,665673		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000238	0,00018757		
		Формальдегид (609)		0,00238125	1,87672126		
		Алканы C12-19 (10)		0,057539583	45,3483502		
0005	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		0,3584	382,368583		
		Азот (II) оксид (6)		0,05824	62,1348948		
		Углерод (583)		0,016667	17,7816328		
		Сера диоксид (516)		0,14	149,362728		
		Углерод оксид (584)		0,361666667	385,853714		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000399	0,00042568		
		Формальдегид (609)		0,0040005	4,26803995		
		Алканы C12-19 (10)		0,0966665	103,13123		



1	2	3	4	5	6	7	8
0008	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,174606729	38,8540528	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,028373595	6,31378392		
		Углерод (583)		0,145505608	32,3783774		
		Сера диоксид (516)		4,43403244066	986,675207		
		Сероводород (518)		0,00377651882	0,84036315		
		Углерод оксид (584)		1,455056073	323,783773		
		Метан (727*)		0,036376402	8,09459436		
0009	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		1,6013	176,145875	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,2602	28,6224672		
		Сера диоксид (516)		5,2661	579,280456		
		Углерод оксид (584)		4,6975	516,733435		
		Метан (727*)		1,3165	144,817364		
0010	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		1,6013	176,145875		
		Азот (II) оксид (6)		0,2602	28,6224672		
		Сера диоксид (516)		5,2661	579,280456		
		Углерод оксид (584)		4,6975	516,733435		
		Метан (727*)		1,3165	144,817364		
0011	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		0,2733	176,133186		
		Азот (II) оксид (6)		0,0444	28,6143925		
		Сера диоксид (516)		0,8989	579,312555		
		Углерод оксид (584)		0,8018	516,734683		
		Метан (727*)		0,2247	144,812027		
0012	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0000012208	0,87569041	Силами предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 (10)		0,0004347792	311,870884		
0013	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		0,05288	2671,78658	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,008593	434,165319		
		Сера диоксид (516)		0,4822222222	24364,5019		
		Углерод оксид (584)		0,02069444444	1045,59642		
		Метан (727*)		0,02069444444	1045,59642		
0017	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Азота (IV) диоксид (4)		0,036622222	2166,32882		
		Азот (II) оксид (6)		0,005951111	352,028429		
		Углерод (583)		0,002222222	131,451979		
		Сера диоксид (516)		0,012222222	722,985945		
		Углерод оксид (584)		0,04	2366,13586		
		Бенз/а/пирен (54)		4,1000000E-08	0,00242529		
		Формальдегид (609)		0,000476222	28,1701488		
		Алканы C12-19 (10)		0,011428556	676,037905		



1	2	3	4	5	6	7	8
0018	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,375466667	3251,30317	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,061013333	528,336761		
		Углерод (583)		0,017460667	151,1983		
		Сера диоксид (516)		0,146666667	1270,0403		
		Углерод оксид (584)		0,378888889	3280,93744		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000418	0,00361961		
		Формальдегид (609)		0,004191	36,2914015		
		Алканы C12-19 (10)		0,101269667	876,931078		
0020	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Азота (IV) диоксид (4)		0,360533333	16256,4967		
		Азот (II) оксид (6)		0,058586667	2641,68073		
		Углерод (583)		0,023472222	1058,36566		
		Сера диоксид (516)		0,056333333	2540,0776		
		Углерод оксид (584)		0,291055556	13123,7344		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000563	0,02538575		
		Формальдегид (609)		0,005633333	254,007746		
		Алканы C12-19 (10)		0,136138889	6138,52091		
0021	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Азота (IV) диоксид (4)		0,30208	189,052574		
		Азот (II) оксид (6)		0,049088	30,7210433		
		Углерод (583)		0,0140479	8,79168319		
		Сера диоксид (516)		0,118	73,8486618		
		Углерод оксид (584)		0,304833333	190,775709		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000336	0,00021028		
		Формальдегид (609)		0,00337185	2,11022551		
		Алканы C12-19 (10)		0,08147605	50,9906548		
0022	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Азота (IV) диоксид (4)		0,24832	1103,77641		
		Азот (II) оксид (6)		0,040352	179,363666		
		Углерод (583)		0,01154785	51,3299146		
		Сера диоксид (516)		0,097	431,162659		
		Углерод оксид (584)		0,250583333	1113,83687		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000276	0,00122681		
		Формальдегид (609)		0,002771775	12,320473		
		Алканы C12-19 (10)		0,066976075	297,707037		
0023	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)		0,0000024416	5,92190153	Силами предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 (10)		0,0008695584	2109,04293		



1	2	3	4	5	6	7	8
0024	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,000012208	29,6095076	Силами предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 (10)		0,004347792	10545,2146		
0025	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,00009	64,5577792		
0028	Пункт сбора нефти (ПСН)	Азота (IV) диоксид (4)		0,3584	316,524057		
		Азот (II) оксид (6)		0,05824	51,4351593		
		Углерод (583)		0,016667	14,7196051		
		Сера диоксид (516)		0,14	123,64221		
		Углерод оксид (584)		0,361666667	319,409042		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000399	0,00035238		
		Формальдегид (609)		0,0040005	3,53307615		
		Алканы C12-19 (10)		0,0966665	85,3718548		
6001	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0000606			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,004325			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00102			
6002	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0000606			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,004325			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00102			
6003	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00148346			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			
6004	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00148346			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			
6005	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00148346			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			



1	2	3	4	5	6	7	8
6006	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00148346		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			
6007	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00148346			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			
6008	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00148346			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0825667			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,006436466			
6009	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00218167			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,122384			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0102613			
6010	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00089928			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0454562			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000285268			
6011	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00126655			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,074368			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,008561987			
6012	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00011632			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0082941			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0019552			



1	2	3	4	5	6	7	8
6013	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00014552		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,010377			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0024473			
6014	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00002909			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00207567			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00048905			
6015	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000068449			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0043649			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0007399698			
6016	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00042996			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02174861			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0001364263			
6017	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000256086			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0129503			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000081266			
6018	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000256086			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0129503			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000081266			
6019	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000224397			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,011346			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000071202			



1	2	3	4	5	6	7	8
6020	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00019204		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0097077			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000060925			
6021	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000129767			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00656986			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000411744			
6022	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00047005			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0256042			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001583808			
6023	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000173419			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,012374798			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,002917894			
		Метанол (338)		0,000348429			
		Формальдегид (609)		0,00009546			
6024	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000650025			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,034985762			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001885054			
6026	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000128116			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0064764			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000040654			
6027	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,00041657			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0210806			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000132133			



1	2	3	4	5	6	7	8
6028	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,0012448		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,088842			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0209507			
6030	Пункт сбора нефти (ПСН)	Железо (II, III) оксиды (274)		0,001158			
		Марганец и его соединения (327)		0,0000909			
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0004244			
		Азот (II) оксид (6)		0,00006895			
		Углерод оксид (584)		0,0011082			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,00007749			
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,0000834			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0000834			
6031	Пункт сбора нефти (ПСН)	Диметилбензол (203)		0,214875			
		Метилбензол (349)		0,1591666667			
		Бутан-1-ол (102)		0,04775			
		Этанол (667)		0,0318333333			
		2-Этоксизтанол (1497*)		0,0254666667			
		Бутилацетат (110)		0,0318333333			
		Пропан-2-он (470)		0,0222833333			
		Уайт-спирит (1294*)		0,071625			
		Взвешенные частицы (116)		0,10505			
6032	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)		0,00000778			
		Алканы C12-19 (10)		0,00277			
6033	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6034	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)		0,0000303			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,002162			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00051			



1	2	3	4	5	6	7	8
6036	Работы по вводу скважин (КРС). Подрядная организация.	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,000483216		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02642967			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0017300566			
6039	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,002747			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,196			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0462			
6040	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6041	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6042	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6043	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6044	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			



1	2	3	4	5	6	7	8
6045	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,0310214		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6046	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6047	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6048	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6049	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0310214			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		2,2136188			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,5219564			
6050	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,000465044			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,026526316			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00253715			
6051	Пункт сбора нефти (ПСН)	Сероводород (518)		0,0021825171			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,122413043			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0102564262			



План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на контрольных точках

Таблица 5.2.

Номер контрольной точки	Наименование контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	г/с		
1	2	3	4	5	6	7	8
1-4	Граница ОВ/СЗЗ объекта, в зависимости от направления ветра	Азот диоксид	1 раз/квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот оксид		-	0,4		
		Углерод		-	0,15		
		Сера диоксид		-	0,5		
		Сероводород		-	0,008		
		Углерод оксид		-	5		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5		-	50		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		-	30		
		Алканы C12-19		-	1		
				-	0,2		
5	Граница жилой зоны. п. Шенгелши	Азот диоксид		-	0,4		
		Азот оксид		-	0,15		
		Углерод		-	0,5		
		Сера диоксид		-	0,008		
		Сероводород		-	5		
		Углерод оксид		-	50		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5		-	30		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		-	1		
		Алканы C12-19		-	0,2		
				-	0,4		
6	Вахтовый поселок	Азот диоксид		-	0,15		
		Азот оксид		-	0,5		
		Углерод		-	0,008		
		Сера диоксид		-	5		
		Сероводород		-	50		
		Углерод оксид		-	30		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5		-	1		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		-	0,2		
		Алканы C12-19		-	0,4		
				-	0,15		



ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля



Приложение 2
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется: в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды

Форма административных данных размещена на интернет - ресурсе:

<https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo>

Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля

Индекс формы: ПЭК

Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.

Отчетный период: _____ квартал, _____ год.

Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.

Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчетным периодом по производственному мониторингу на море.

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

Отходы производства и потребления

Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчетного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятий, тонн
1	2	3	4	5	6	7



Продолжение таблицы 2

Фактический объем накопления за отчетный период, тонн	Переданный объем отходов на проведение операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход	Объем отхода, с которым проведены операции на предприятии, тонн	Остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода, тонн
8	9	10	11	12

Таблица 3. Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятий, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 5

Вид образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонна	Вид операции с образованным после проведения операции отхода	Объем отхода, направленный на проведение повторной операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	13



**Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО).
Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.**

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м3)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7. Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Фактическая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект от мероприятия, в применимых единицах	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха



Таблица 3

Площадка		Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано				
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
ВСЕГО				

Продолжение таблицы 4

Установленный норматив по ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

Площадка	Источник выброса	Наименование загрязняющих	Установленный норматив по ПДВ,
----------	------------------	---------------------------	--------------------------------



наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	веществ	ОВОС	
					грамм в секунду	тонна в год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	Расход сырья/ материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов ПДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 6

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м3)	Фактическая концентрация, мг/м3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды

Таблица 7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчетный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организаций	От природных источников	От других организаций		
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы 7

Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	Объем закачки воды в пласт (м3)
7	8	9	10

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

Наименование объекта воздействия,	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив	Фактический результат мониторинга	Соблюдение либо превышение	Мероприятия по устранению
-----------------------------------	-------------------------------------	-----------------------------------	------------------------	-----------------------------------	----------------------------	---------------------------



координаты (долгота и широта)			мг/дмЗ	тонна в год	ммг/дмЗ	тонна в год	нормативов предельно допустимых сбросов	нарушений
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

Отчетность по мониторингу воздействия водные ресурсы представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 9

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций, мг/дмЗ	Фактическая концентрация мг/дмЗ	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров

Таблица 10

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Таблица 11

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора	Результат анализа	Метод проведения
-------------------------	----------------------	------------	------------	--------------------	-------------------	------------------



				данных		анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м /с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (0С)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м3						
Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0С						
Соленость, в промилле (‰)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						
Взвешенные вещества, мг/дм3						
Растворенный кислород, мг/дм3						
Водородный показатель -рН						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы(азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм3						
Органический углерод, мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты) , мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						
СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм3						
Фенолы, мг/дм3						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм3						
Биологическая потребность кислорода (БПК5), мг/дм3						



Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм ³						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (°C)						
Водородный показатель, pH на глубине 1 и 4 см						
Содержание органического углерода, %						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ (поли ароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						



Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность)						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						



Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____

Адрес _____

Телефоны _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Пояснения по заполнению формы отчета по результатам производственного экологического контроля, (ПЭК, ежеквартально, (ежегодно)).

1. Таблица 1. Общие сведения по оператору объекта

в графе 1 заполняется номер по порядку;

в графе 2 указывается полное наименование производственного объекта;

в графе 3 указывается месторасположение площадки по коду Классификатора административно-территориальных объектов (КАТО);

в графе 4 указывается месторасположение (координаты) промышленной площадки;

в графе 5 указывается Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН);

в графе 6 указывается вид деятельности предприятия по Общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД);

в графе 7 указывается краткая характеристика производственного процесса;

в графе 8 указывается реквизиты оператора объекта;

в графе 9 указывается категория объекта;

в графе 10 указывается проектная мощность предприятия (по предприятию);

в графе 11 указывается фактическая мощность предприятия за отчетный период;

в графе 12 указывается год утверждения и номер (при наличии) программы производственного мониторинга.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления предоставляется операторами объектов ежеквартально по результатам производственного экологического контроля за управлением отходами производства и потребления. Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

в графе 1 указывается вид отхода, по которому представляется отчетная информация;

в графе 2 указывается код отхода в соответствии с классификатором отходов;

в графе 3 указывается лимит отходов;

в графе 4 указывается установленный срок накопления;

в графе 5 указывается географические координаты места накопления;

в графе 6 указывается остаток отхода на начало отчетного периода;

в графе 7 указывается образованный за отчетный период объем данного вида отхода;

в графе 8 указывается фактический объем накопления отходов за отчетный период;

в графе 9 указывается объем переданных отходов сторонним организациям без проведения операции на объекте образователя отхода;

в графе 10 указывается БИН организации, которому передан отход без проведения операции с ними;



в графе 11 при наличии указывается объем отхода, с которыми проведены операции на объекте образователя отхода (самостоятельное проведение операции собственником отхода);

в графе 12 указывается остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода.

Таблица 3. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

графа 1 заполняется автоматический, из графы 1 таблицы 2;

в графе 2 указывается вид проводимой операции с отходами

в графе 3 указывается объем отхода, направленный к определенному виду операции;

в графе 4 указывается объем отходов, в случае их передачи сторонним организациям после проведения операции с ними;

в графе 5 указывается БИН организации, которому передан отход либо сырье после проведения операции с ними;

в графе 6 указывается объем оставшегося отхода после проведения операции с изначальным видом отходов;

в графе 7 указывается вид операции с оставшимся отходом после проведения операции изначального вида отхода.

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

в графе 1 указывается вид отхода, который направляется на захоронение в собственном полигоне;

в графе 2 указывается код отхода, согласно классификатору отходов;

в графе 3 указывается объем образованного отхода в отчетном периоде;

в графе 4 указывается место захоронения и его координаты;

в графе 5 указывается накопленный объем захороненных отходов с начала эксплуатации места захоронения;

в графе 6 указывается лимит захоронения отходов;

в графе 7 указывается фактический объем захоронения данного вида отхода за отчетный период.

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операции с отходами, полученных от сторонней организации.

в графе 1 указывается код отхода, согласно акту приема передачи.

в графе 2 указывается БИН организации, от которого получен данный вид отхода;

в графе 3 указывается объем полученного вида отхода;

в графе 4 указывается объем отхода, направленный на проведение операции с ними в отчетном периоде;

в графе 5 указывается вид проведенной операции с отходами;

в графе 6 указывается переданный сторонним организациям объем отхода или сырья после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 7 указывается БИН организации, которому передан отход или сырье после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 8 указывается вид отхода, который образуется после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 9 указывается код образованного отхода, после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 10 указывается объем оставшегося (образовавшегося) отхода после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 11 указывается вид операции с отходом из графы 8;



в графе 12 указывается объем направленного на проведения операции с отходом из графы 8.

в графе 13 указывается БИН организации, которому передан оставшихся отходов, в случае их передачи.

Таблицы 6. Газовый мониторинг полигонов ТБО.

в графе 1 указывается наименование объекта;

в графе 2 указывается точка отбора;

в графе 3 указывается наблюдаемые компоненты;

в графе 4 указывается методика проведения мониторинга;

в графе 5 указывается результаты мониторинга;

в графе 6 указывается наличие превышений и причина.

Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Таблица 7. Отчетность о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды

Представляется информация по проведенным мероприятиям, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Таблица 8. Отчетность по программе повышения экологической эффективности.

Представляется согласно условиям к разрешению. Информация представляется по проведенным мероприятиям в отчетном периоде.

2. Производственный мониторинг

Таблица 1. Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории.

в графе 1 заполняется номер по порядку ;

в графе 2 указываются сведения о собственной и (или) привлекаемой испытательной лаборатории, адрес и наименование аккредитованной испытательной лаборатории;

в графе 3 указываются номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории;

в графе 4 указываются область аккредитации испытательной лаборатории.

Таблица 2. Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение).

в графе 1 указываются количество стационарных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 2 указываются количество организованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 3 указываются количество неорганизованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 4 отчета указываются количество источников, оборудованных очистными сооружениями всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 5 отчета указываются количество неорганизованных источников без очистки всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух.

Таблица 3. Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));

в графе 3 указывается инвентаризационный номер источников выбросов (ПДВ);

в графе 4 указывается наименование источников выбросов (*не обязательное заполнение);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графах 6 и 7 указываются установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8-9 указывается фактический объем выбросов ЗВ (г/с и тонн/год);

в графе 10 заполняется по итогам года и указывается объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух без очистки (тонн/год);



в графе 11-12 заполняется по итогам года и указывается общий объем уловленных и обезвреженных ЗВ (г/с, тонн/год);

в графе 13-14 автоматический определяется объем сверхнормативных выбросов (г/с и тонн/год);

в графе 15 автоматический определяется увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении разрешенными, % (тонн/год);

в графе 16 указывается причины увеличения выбросов ЗВ;

Таблица 4. Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (в случае отсутствия в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8 и 9 указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса;

в графе 11 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений (с указанием сроков).

Таблица 5. Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (широта и долгота)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8 и 9 отчета указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется методика расчета выбросов);

в графе 11 указывается вид потребляемого сырья и материала (название), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 12 указывается расход сырья и материала (тонна), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 13 указывается время работы оборудования (часов), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 14 отчета указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса.

Таблица 6. Сведения по мониторингу воздействия в атмосферный воздух

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 указывается наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/дм³);

в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимые концентрации, кратность;

в графе 6 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 7. Информация по использованию воды



в графе 1 и 2 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для производственных целей от природных источников и от других организаций, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 3 и 4 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для хозяйственно-бытовых целей от природных источников и от других организаций, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

графе 5 и 6 указывается фактический объем сброса сточных вод за отчетный период по производственным и хозяйственным - бытовым водам;

в графе 7 указывается объем переданных стоков сторонним организациям;

в графе 8 указывается объем воды, которые направлены на оборотное использование в системе замкнутого круга, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 9 указывается объем воды, которые направлены на повторное использование, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 10 указывается объем закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты.

Таблица 8. Результаты лабораторного анализа сточных вод

в графе 1 указывается наименование источника воздействия, координаты (долгота и широта);

в графе 2 отчета указываются координаты места сброса сточных вод;

в графе 3 отчета выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется самостоятельно) наименование загрязняющих веществ;

в графе 4 и 5 отчета указывается установленный норматив (мг/дм³, тонн/год);

в графе 6 и 7 отчета указывается фактический результат мониторинга (мг/дм³, тонн/год);

в графе 8 автоматический заполняется соблюдение либо превышение сбросов загрязняющих веществ в сравнении с разрешенными сбросами;

в графе 9 указываются мероприятия по устранению нарушений, в случае выявления превышения.

Таблица 9. Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы.

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (мг/дм³);

в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;

в графе 5 указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;

в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 10. Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров:

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 выбираются из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 отчета указывается предельно допустимая концентрация (мг/кг);

в графе 4 отчета указывается фактическая концентрация по данным мониторинга (мг/кг);

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;

в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу

в графе 1 указывается наименование источников воздействия;

в графе 2 указывается установленный норматив (мкЗв/час);

в графе 3 указывается фактический результат мониторинга(мкЗв/час);



в графе 4 указывается превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности";

в графе 5 указываются мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков).

Таблица 12. Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

в графе 1 указывается наименование определяемого компонента природной среды;

в графе 2 указывается название станции отбора проб (точки производственного мониторинга);

в графе 3 указывается координаты станции отбора проб (точки производственного мониторинга);

в графе 4 указывается сезонность исследования;

в графе 5 указывается повторность отбора проб, для повышения достоверности полученных данных;

в графе 6 указывается результаты исследований на отобранные показатели природной среды (компоненты воздуха, морской воды и донных отложений, растительный и животный мир);

в графе 7 указывается метод проведения анализа (госты, стандарты, руководства, методики).



ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

**Лицензия разработчика на
выполнение работ и оказание услуг в
области охраны окружающей среды.**





МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

"ECOLOGY BUSINESS CONSULTING" ЖШС АСТАНА Қ., БАВИЛОВ К-СІ, 15-12

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес

қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындау мен қызметтер көрсету

қызмет түрінің (іс-әрекетінің) атауы

заңды тұлғаның толық атауы, орналасқан жері, деректемелері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен

берілді

Лицензияның қолданылуының айрықша жағдайлары
лицензия Қазақстан Республикасы аумағында жарамды және жылдық қорытынды есебін тапсыру

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 4-бабына сәйкес

Лицензияны берген орган **ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі**

заңды тұлғаның толық атауы

Басшы (уәкілетті адам) **Ә. Бекеев**

лицензияның берген орган тарапынан (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні

Лицензияның берілген күні 20 **07** жылғы **12** **н** шілде

Лицензияның нөмірі **01024P** № **0041521**

Астана қаласы





МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01024P №

Лицензияның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияланатын қызмет түрінің құрамына кіретін жұмыстар мен қызметтердің лицензияланатын түрлерінің тізбесі

табиғат қорғау ісін жобалау, нормалау экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар экологиялық аудит

Филлиалдар, өкілдіктер

тұтық атылуы, орналасқан жері, деректемелері
АСТАНА Қ. ВАВИЛОВ К-СІ 15-12

Өндірістік база

орналасқан жері

Лицензияға қосымшаны берген орган

лицензияға қосымшаны берген
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі

Басшы (уәкілетті адам)

органның тұлғы атауы **А. Т. Бекеев**

лицензияға қосымшаны берген орган басшысының (уәкілетті адамның) қолы және аты

Лицензияға қосымшаның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияға қосымшаның нөмірі 0073292 №

Астана қаласы