



*Товарищество с ограниченной
ответственностью «ГеоПроект»*



*Товарищество с ограниченной
ответственностью «Казахойл
Актобе»*



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ТОО «КАЗАХОЙЛ АКТОБЕ»
НА 2026-2035 ГОДЫ**

Согласовано:

**Главный технический руководитель по БиОТ
ТОО «Казахойл Актобе»**

Мухранов Ю.В.

**Разработчик:
Директор
ТОО «ГеоПроект»**



Ұлықпан М.Е.

г. Актобе – 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	стр.
	Введение	3
1.	Общие сведения о предприятии	6
1.1.	Операционный мониторинг	10
1.2.	Мониторинг отходов производства и потребления	11
1.3.	Мониторинг воздействия	13
2.	Производственный мониторинг	14
2.1.	Мониторинг эмиссий	14
2.1.1.	Мониторинг выбросов в атмосферный воздух	14
2.1.2.	Мониторинг выбросов путем автоматизированной системы мониторинга	15
2.1.3.	Мониторинг выбросов инструментальным замером	16
2.1.4.	Мониторинг выбросов расчётным путём	18
2.2.	Газовый мониторинг	67
2.3.	Мониторинг сточных вод и водных объектов	67
3.	Мониторинг воздействия	70
3.1.	Мониторинг воздействия на атмосферный воздух	70
3.2.	Мониторинг воздействия на водные объекты. Мониторинг поверхностных вод	73
3.3.	Мониторинг уровня загрязнения почвы	76
3.4.	Мониторинг биоразнообразия	78
4.	Радиационный мониторинг	82
4.1.	Объекты проведения радиационного мониторинга	83
5.	Природоохранные мероприятия	84
6.	Организация внутренних проверок	85
6.1.	Внутренние проверки	85
6.2.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности	87
6.3.	Протокол действия в нештатных ситуациях	88
6.4.	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	89

ВВЕДЕНИЕ

Производственный экологический контроль является составной частью системы управления охраной окружающей среды и одним из основных видов деятельности группы охраны окружающей среды (далее – группа ООС) управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды (далее – управление ПБОТОС).

Программа производственного экологического контроля (далее – Программа ПЭК) направлена на установление системы нормативов состояния и предельно–допустимого воздействия на компоненты окружающей среды, необходимых для эффективного осуществления управления охраной окружающей среды.

Основание для разработки Программы

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса (ЭК) РК от 2 января 2021 года №400-VI «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль», при этом производственный мониторинг окружающей среды является составной частью производственного экологического контроля.

Цель и задачи программы

Целями производственного экологического контроля являются: получение информации для принятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду; обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и другие.

ПЭК проводится на основе Программы ПЭК, являющейся частью Комплексного экологического разрешения. Согласно ст.185 ЭК Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

1. обязательный 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, воды, почвы), 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;
10. иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Настоящая Программа производственного экологического контроля разработана в целях

выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, в частности Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в Республике Казахстан.

В данной Программе ПЭК для объектов ТОО «Казахойл Актобе» определены: объекты, станции (точки) наблюдений, перечень контролируемых параметров, периодичность измерений, используемые методы в процессе осуществления производственного экологического мониторинга, механизмы обеспечения качества инструментальных замеров.

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

Программой предусматривается: мониторинг отходов производства и потребления; операционный мониторинг; мониторинг эмиссий в окружающую среду; мониторинг воздействия; внутренние проверки объектов компании на предмет соблюдения экологического законодательства РК; протокол действия в нештатных ситуациях и организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение ПЭК и др.

Программа ПЭК для ТОО «Казахойл Актобе» разработана проектной компанией ТОО «Гео-Проект», имеющей государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории хозяйственной и иной деятельности.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: ТОО «Казахойл Актобе»

Юридический адрес: Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахойл Актобе», РК, 030000, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, д.46

БИН: 990940002914

ТОО «Казахойл Актобе» (Участниками Компании на паритетной основе являются национальная компания «КазМунайГаз» и Caspian Investments Resources Ltd (Sinopec)) с 1999 года осуществляет разработку нефтегазоконденсатных месторождений «Алибекмола» и «Кожасай» в Актюбинской области.

Основными видами деятельности предприятия является добыча и сбор углеводородного сырья, подготовка нефти, переработка газа и реализация производимой продукции потребителям. Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой компания в процессе промышленной эксплуатации месторождений, является охрана окружающей среды.

Нефтегазовые месторождения Алибекмола и Кожасай в административном отношении расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области.

Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с. Жагабулак (11 км) и с. Жаркемер (9 км), расположенные с запада и севера месторождения. Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкиак.

Месторождения Кожасай расположено на расстоянии 50 км от месторождения Алибекмола. Ближайшим населенным пунктом является пос. Кожасай, расположенный в 11 км к северу от месторождения.

Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50-55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км.

В орографическом отношении район находится в пределах Предуральяского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган.

Наибольшая абсолютная отметка + 281 приурочена к центральной части площади, минимальная отметка + 160 наблюдается в долине р. Эмба.

Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба, которая пресекает северную часть площадки в широтном направлении.

Климат района резко-континентальный с жарким сухим летом, холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха.

Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны.

Ситуационная карта-схема района работ

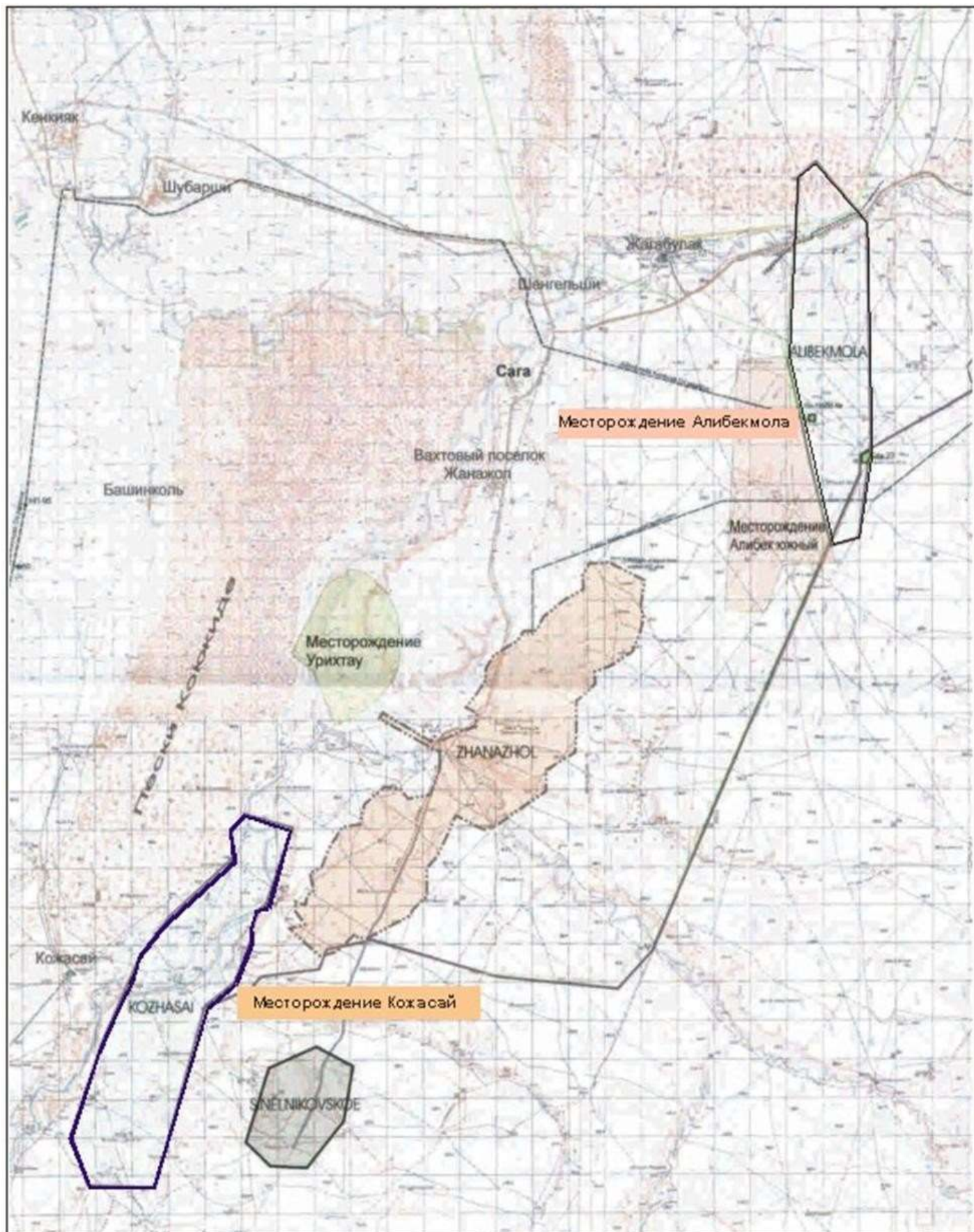


Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнесидентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Казахойл Актобе»	151013000	Месторождение Алибекмола. 1.48⁰35'11"57°39'37" 2.48⁰35'35"57°40'23" 3.48⁰33'52"57°42'39" 4.48⁰27'42"57°42'46" 5.48⁰25'02"57°42'14" 6.48⁰24'48"57°40'59" 7.48⁰27'12"57°40'02" 8.48⁰30'00"57°39'07" 9.48⁰31'00"57°39'10" 10.48⁰33'13"57°39'25" Месторождение Кожасай 1.48⁰08'24"57°07'03" 2.48⁰11'02"57°08'26" 3.48⁰13'26"57°10'07" 4.48⁰14'31"57°11'22" 5.48⁰16'12"57°14'15" 6.48⁰16'54"57°14'09" 7.48⁰17'25"57°14'45" 8.48⁰17'02"57°16'50"	990940002914	Добыча нефти и газа	ТОО «Казахойл Актобе» занимается разработкой двух нефтегазоконденсатных месторождений — Алибекмола и Кожасай, расположенных в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан, в 250-270 км к югу от г.Актобе. Перечень структурных подразделений основных и вспомогательных объектов: Месторождение Алибекмола 1) Центральный пункт сбора (ЦПС); 2) Пункт подготовки нефти (ППН); 3) Установка демеркаптанзации нефти; 4) Экспортный нефтепровод;	Юридический адрес: Республика Казахстан, 030000, г. Актобе, пр-т А. Молдагуловой, д.46 БЦ «Капитал Плаза» Тел. +7 7132 747-299 Факс +7 7132 557-344 E-mail: info@koa.kz	Предприятие является объектом категории Добыча нефти на 2026 год - 565,340 тыс. тонн.

		9.48 ⁰ 15'24"57 ⁰ 16'18" 10.48 ⁰ 14'54"57 ⁰ 15'22" 11 ⁰ 013'18"57 ⁰ 14'47"			5) Установка подготовки попутного газа (УППГ); 6) Экспортный трубопровод; 7) Химическая лаборатория; 8) Буровые установки. Месторождение Кожасай 1) Пункт подготовки нефти (ППН); 2) Установка подготовки газа (УПГ); 3) Промысловая система сбора; 4) Выкидные линии; 5) Автоматизированные групповые замерные установки 1/2/3 (АГЗУ); 6) Внутрипромысловая и межпромысловая автотранспортировка продукции; 7) Межпромысловые коллекторы.		
--	--	--	--	--	---	--	--

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

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

Программой экологического контроля ТОО «Казахойл Актобе» охватывает следующие группы параметров:

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

Количественные и качественные показатели отходов производства и потребления представлены в таблице 2.

Количественные и качественные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблицах 3, 4, 5.

Количественные и качественные показатели сбросов загрязняющих веществ представлены в таблице 7.

2. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: добыча нефти и газа на месторождениях, подготовка нефти на пункте подготовки нефти (ППН) месторождения Алибекмола и установке подготовки нефти (УПН) месторождения Кожасай, подготовка и переработка газа в ЦППГ Алибекмола и УПГ Кожасай. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории компании. Для контроля за содержанием

радионуклидов и радиационной безопасности привлекается аккредитованная подрядная лаборатория.

Операционный мониторинг проводится для подтверждения того, что показатели деятельности оператора объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для отслеживания надлежащего соблюдения технологического регламента производства.

Операционный мониторинг на объектах Компании проводится в автоматическом режиме. Показатели датчиков, контролирующих технологический процесс, выводятся на сервер для последующей обработки. Инженеры и операторы, отвечающие за контроль процесса, имеют доступ к данным в центральном диспетчерском пункте.

Контроль технологического процесса включает в себя лабораторный контроль технологического процесса, лабораторный и автоматический (с использованием стационарных и переносных газовых детекторов) контроль воздушной среды в помещениях и на аппаратном дворе.

Контроль за отклонением параметров технологического процесса осуществляется с помощью системы сигнализаций. Система блокировок обеспечивает защиту и отключение оборудования в аварийных ситуациях.

2.1. Мониторинг отходов производства и потребления

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

В процессе деятельности образуются различные отходы 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 на:

- объектах нефтепромыслов месторождений Алибекмола и Кожасай, при бурении, добыче и транспортировке добываемой продукции;
- внешних объектах - сервисные объекты и объекты жизнеобеспечения (вахтовые посёлки, производственные базы и другие объекты инфраструктуры).

Все виды отходов, образующиеся на объектах Компании при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения, передаваться на утилизацию специализированным предприятиям.

Выполнение персоналом и бизнес-партнерами Компании требований действующих законодательных документов РК, а также разработанных внутренних процедур и инструкций Компании в области обращения с отходами, предотвращает загрязнение компонентов природной

среды.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тн	Вид операции, которому подвергается отход
Опасные отходы				
1	Отходы от установки демеркаптанзации нефти (производственные стоки)	05 01 09*	880	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
2	Металлические емкости из-под масла	15 01 11*	10,2	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
3	Отработанный этиленгликоль (ЭГ)	05 01 09*	10	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
4	Отработанное компрессорное масло	13 02 04*	25,66	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
5	Антифриз	16 01 14*	3,2	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
6	Промасленные пластиковые бутылки	15 01 10*	0,74	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
7	Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	2,8	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
8	Грунт, пропитанный нефтепродуктами (замазученный грунт)	17 05 03*	172	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
9	Промасленная ветошь	15 02 02*	2,46	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
10	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	3,5	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
11	Нефтешлам	05 01 02*	789,1	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
12	Буровой шлам	01 05 05*	4556,3	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тн	Вид операции, которому подвергается отход
13	Отработанный буровой раствор	01 05 06*	3526,05	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
14	Сера комовая загрязненная	05 07 02*	10	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
Неопасные отходы				
15	Отходы теплоизоляции	17 06 03	2	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
16	Металлолом	12 01 01	2	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
17	Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0684	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
18	Строительные отходы	17 01 07	173	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
19	Отходы офисной техники	20 01 36	4,7	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
20	Твёрдо-бытовые отходы (ТБО)	20 01 08	445	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
21	Пищевые отходы	20 03 01	140	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
22	Осадок хоз. бытовых сточных вод	19 08 16	25	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
23	Активированный уголь	06 13 02	1,1	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
24	Керамические шарики	05 07 99	0,365	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
25	Песок кварцевый (песочный фильтр)	05 07 99	2	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тн	Вид операции, которому подвергается отход
26	Молекулярные сита	05 07 99	2,1	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
27	Катализатор Клауса	05 01 99	0,61	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
28	Производственные жидкие отходы от КРС	16 10 02	5000	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
29	Резиновые пластиковые изделия	19 12 04	1,05	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору
30	Раствор отработанной щелочи	06 02 04	297	По мере накопления отходы передаются на утилизацию специализированному предприятию по договору

2.2. Мониторинг лимитов накопления отходов

При данном виде мониторинга проводятся наблюдения за объёмом накопленных отходов, которые имеют утверждённые лимиты.

Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты накопления отходов (по каждому виду) в соответствии с Комплексным экологическим разрешением, выданным уполномоченным органом на соответствующий период. В таблице 2 указаны лимиты накопления отходов.

2.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия не требуется, так как у Компании отсутствуют объекты захоронения отходов.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

3.1. Мониторинг эмиссий

3.1.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов.

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментальных замеров и расчетным методом.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	285
	из них:	
2	Организованных, из них:	243
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	243
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	1
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	21
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	222
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	42

В отчетах по ПЭК фактические сведения заполняются согласно действующим требованиям по формам Приложения 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.

3.1.2. Мониторинг выбросов путем автоматизированной системы мониторинга

Автоматизированная система мониторинга осуществляется объектами I категории в соответствии с п. 3 ст. 184 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК [18] и Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208).

В отношении объектов, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, требование об обязательном наличии системы автоматизированного мониторинга эмиссий применяется с 1 января 2023 года. Оператор объекта обеспечивает непрерывную передачу достоверной информации о фактических выбросах загрязняющих веществ в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду, усредненных за каждые 20 минут. Причинами для отключения автоматизированной системы мониторинга являются плановое и нештатное отключения автоматизированной системы мониторинга. В случае остановки средств измерений или остановки основного технологического оборудования оператором обеспечивается сохранение результатов измерений и учета показателей, с регистрацией времени и даты остановки и возобновления работы средства измерений. Автоматизированный мониторинг эмиссий в окружающую среду будет осуществляться непрерывно, за исключением случаев поверки (калибровки), ремонта, аварийных ситуаций. Данные со средств измерений,

осуществляющие непрерывные измерения за эмиссиями, будут передаваться в режиме реального времени (онлайн) в информационную систему уполномоченного органа. При плановом или аварийном отключении автоматизированной системы мониторинга эмиссий расчет эмиссий будет проводиться на основе инструментального (или расчетного) мониторинга на период отключения.

Автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

- валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника;
- для источников на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 100 Гкал/ч и более; для источников энергопроизводящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.

В 2021 году был разработан проект «Внедрение автоматического мониторинга выбросов загрязняющих веществ на печи дожига Цеха подготовки и переработки газа на месторождении Алибекмола (ПСД) ТОО «Казахойл Актобе». В настоящее время внедрен АСМ, согласно Экологическому Кодексу РК.

Источник выделения вредных (загрязняющих) веществ ТОО "Казахойл Актобе" на который установлена АСМ - Термокислитель (печь дожига). В автоматическом (онлайн) режиме определяются следующие вещества: Азот диоксид, Азот оксид, Сера диоксид, Углерод оксид.

Также согласно 13 пункта Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий (далее-Правила) в окружающую среду, показываются такие параметры как:

- усредненные за двадцать минут концентрации загрязняющих веществ в мг/м³;
- концентрацию кислорода, %;
- усредненные за двадцать минут выбросы загрязняющих веществ, г/с;
- температуру отходящих газов (°С);
- избыточное давление, кПа;
- текущее значение времени (часы, минуты, секунды, день, месяц, год).

Автоматизированный мониторинг эмиссий в окружающую среду осуществляется непрерывно, за исключением случаев поверки (калибровки), ремонта, аварийных ситуаций.

Данные со средств измерений, осуществляющие непрерывные измерения за эмиссиями, передаются в режиме реального времени (онлайн) в информационную систему уполномоченного органа.

3.1.3. Мониторинг выбросов инструментальным замером

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методикой выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерений и включает следующие сведения:

- наименование площадки и объекта;
- наименование источников, на которых осуществляется инструментальный замер качественных показателей и их координаты;
- количественные показатели;
- качественные показатели;
- сведения об используемых приборах контроля;
- частота ведения инструментальных замеров;
- обеспечение качества инструментальных замеров (своевременное проведение поверки, калибровки и техническое обслуживание приборов и оборудования согласно технической документации).

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится в целях контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Периодичность контроля – 1 раз в квартал. Для котлов, работающих в отопительный период – 1 раз в квартал в период работ. При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовой смеси (температура, скорость), которые, наряду с объемом выбросов, определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Замеры производятся непосредственно в газоходах и в дымовых трубах источников загрязнения атмосферы через специальные пробоотборные отверстия в трубе (газоходе) для отбора проб на организованных источниках выброса промышленных площадок.

Перечень источников, мониторинг на которых будет проводиться с использованием инструментального метода контроля, измеряемые ингредиенты и периодичность представлены в таблице 4. План-график инструментального контроля выбросов на источниках Компании с указанием методов контроля и лимитов по источникам представлен в таблице Приложения к Проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ).

3.1.4. Методы проведения мониторинга выбросов инструментальным замером

Мониторинг выбросов на источниках проводится согласно нормативно-методических документов.

Контроль проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК.

Инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов (НДВ) на источнике проводится при технической возможности обустройства пробоотборной точки, изучении и уточнении фактических параметров технологического процесса перед проведением регулярных измерений (СТ РК ISO 10396-2019).

При инструментальном контроле должны быть учтены такие важные факторы, как

неоднородность потока, случайные погрешности, связанные с тем, что проба имеет конечный объем, и с процедурой отбора проб, используемой для получения представительной пробы. Получение представительной пробы может быть осложнено из-за нестабильности режима работы источника выбросов, слишком высокого или слишком низкого уровня содержания определяемого компонента газа, слишком большого размера источника или газохода и др.

С учетом особенностей источника выбросов, для каждого режима работы подбирается наилучшее место отбора проб. Для части источников характерно сильно выраженное непостоянство технологического процесса, и, поэтому, любое измерение содержания, зависящее от времени, может быть менее представительным по отношению к среднему содержанию, если не учитывать весь цикл изменений.

Также учитывается доступ к месту отбора проб, наличие свободного места для размещения устройств отбора проб, наличие сети электропитания, размещение штуцеров для отбора проб и т.д. другое.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

Место для замеров выбирают и оборудуют в зависимости от типа источника загрязнения атмосферы с учетом требований ГОСТ.

Все методы и расчеты количества выбросов определяются в соответствии с СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011 г.

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях;
- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;
- интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

Автотранспорт. Согласно ст.202 п. 17 Экологического Кодекса нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются.

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 19 из 101

Платежи за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации передвижных источников автотранспорта и спецтехники начисляются по фактически использованному топливу согласно ставкам платы за загрязнение окружающей среды, установленными п.4.ст.576 Налогового кодекса РК.

3.1.5. Мониторинг выбросов расчётным путём

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов Компании расчетным методом будет проводиться с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов. Периодичность контроля - 1 раз в квартал.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом представлены в таблице 5.

Планы-графики контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на объектах и инструментальным и расчетным методами представлены в таблицах Приложения к проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ).

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Печь ПТБ-10Э/А	0047	549455, 5369345	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1101 № 1	0090	549817, 5369330	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1102 № 2	0091	549817, 5369330	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1103 № 3	0093	549845, 5369290	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Установка сырьевого компрессора газа на входе	0094	549845, 5369290	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	С-1104 № 4 Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1105 № 5	0102	549865, 5369260	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1106 № 6	0103	549865, 5369260	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780 А»	0109	549900, 5369380	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780В»	0159	549920, 5369375	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа –	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1781».	0160	549935, 5369360	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
	214.201 млн м3				Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8»	0136	549970, 5369278	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8»	0137	549988, 5369290	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 202,439 тыс. тонн. Объем добычи газа – 214.201 млн м3	Водогрейный котел "Термотехник" тип «ТТ-100»	0211	549965, 5369274	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Термический окислитель (печь дожигания, поз.М-1901)	0106	550016, 5369500	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Установка компрессора газа на входе С-2101	0079	510730, 5334327	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Установка компрессора газа на входе С-2102	0080	510713, 5334338	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Установка компрессора газа на входе С-2103	0082	510654, 5334335	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Установка компрессора газа на входе С-2104	0083	510659, 5334353	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Ребойлер гликоля ТЭГЕ-2261	0090	510630, 5334310	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Водогрейный котел "Термотехник" тип ТТ-100	0099	510759, 5334418	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Кожасай	Объем добычи нефти – 362,901 тыс. тонн. Объем добычи газа – 641,783 млн м3	Водогрейный котел "Термотехник" тип ТТ-100	0131	510759, 5334428	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т101, V-1000)	0038	549395, 536943	Сероводород	Нефть
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т102, V-1000)	0039	549405, 5369415	Сероводород	Нефть
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т103, V-1000)	0040	549420, 5369400	Сероводород	Нефть
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т201, V-5000)	0041	549370, 5369408	Ксилол	Нефть
				Толуол	
				Сероводород	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т202, V-5000)	0042	549380, 5369370	Ксилол	Нефть
				Толуол	
				Сероводород	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т 21001 А, V-10000)	0043	549206, 5369445	Ксилол	Нефть
				Толуол	
				Сероводород	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
Месторождение Алибекмола	Резервуары нефти (РВС Т 21001 В, V-10000)	0044	549235, 5369405	Ксилол	Нефть
				Толуол	
				Сероводород	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
Месторождение Алибекмола	Печь ПТБ-10Э/А	0312	549460, 5369350	Ксилол	Газ природный
				Толуол	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метан	
Месторождение Алибекмола	Резервуар ДТ (V-200 м3)	0045	549415, 5369510	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Расходная емкость ДТ	0046	549415, 5369510	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Печь ПП-0.63 А	0048	549475, 5369388	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость (3*40 м3)	0049	549430, 5369430	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость (3*40 м3)	0050	549430, 5369430	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Факел высокого давления ППН	0051	549370, 5369222	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Факел низкого давления ППН	0052	549430, 5369145	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Химическая лаборатория	0114	549385, 5369470	Натр едкий	Химикаты
				Аммиак	
				Соляная кислота	
				Серная кислота	
				Бензол	
				Толуол	
				Четыреххлористый углерод	
				Этиловый спирт	
				Ацетон	
Месторождение Алибекмола	Печь ПП-0.63 В	0125	549480, 5369380	Уксусная кислота	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Печь ПП-0.63 С	0126	549485, 5369375	Метан	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Печь ПП-0.63 Д	0127	549490, 5369370	Метан	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
Месторождение Алибекмола	Печь ПП-0.63 Е	0128	549495, 5369365	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
Месторождение Алибекмола	Котел КВ-1000	0154	549415, 5369550	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азотная кислота	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	ДЭС Вольво 375 кВт	0222	549385, 5369470	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Площадка факельной системы ЦПиНГ	6023	549400, 5369185	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Площадка блока сепарации ЦПиНГ	6024	549420, 5369425	Сероводород	Углеводороды
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Колонна дегазации	6025	549500, 5369480	Сероводород	Углеводороды
				Пентан (450)	
				Метан	
				Изобутан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
Месторождение Алибекмола	Котлоагрегат ""Вулкан VK-500""	0053	549327, 5369500	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел марки ""Бота KB - 1000""	0139	549320, 5369530	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Площадка первой ступени демеркаптанализации	0234	549340, 5369530	Сероводород	Нефть
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Площадка второй ступени демеркаптанализации	0235	549360, 5369490	Сероводород	Нефть
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость, Север 1	0054	550590, 5377460	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная, Север 1	0055	550590, 5377460	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость, Север 2	0056	550820, 5379000	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная, Север 2	0057	550820, 5379000	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость МАФ 1	0070	550090, 5373050	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная МАФ 1	0071	550090, 5373050	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость МАФ 2	0072	550595, 5370315	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная МАФ 2	0073	550595, 5370315	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость МАФ 3	0074	550350, 5367960	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная МАФ 3	0075	550350, 5367960	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость МАФ 4	0076	551485, 5365305	Сероводород	Нефтепродукты
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Свеча продувочная МАФ 4	0077	551485, 5365305	Сероводород	Газовая смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Покрасочные работы	6222	551485, 5365305	Ксилол	ЛКМ
				Уайт-спирит	
Месторождение Алибекмола	Факел УКПГ-50	0112	550160, 5369280	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Площадка факельной системы	0208	550160, 5369280	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Здание компрессорных установок на ЦППГ 1	0089	549817, 5369330	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Здание компрессорных установок на ЦППГ 2	0092	549845, 5369290	Сероводород	Топливный газ
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Здание компрессорных установок товарного газа (С-1105, 1106)	0101	549865, 5369260	Сероводород	Топливный газ
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0142	549817, 5369330	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0143	549817, 5369330	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0144	549845, 5369290	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0145	549845, 5369290	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0146	549865, 5369260	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сапун установки компрессора газа	0147	549865, 5369260	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 1	0216	549817, 5369330	Пентан (450)	Газовая смесь
				Метан	
				Изобутан	
Месторождение Алибекмола	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 2	0217	549845, 5369290	Пентан (450)	Газовая смесь
				Метан	
				Изобутан	
Месторождение Алибекмола	Свеча с здания компрессорных установок товарного газа	0218	549865, 5369260	Пентан (450)	Газовая смесь
				Метан	
				Изобутан	
Месторождение Алибекмола	Компрессорная установка товарного газа (С-1108)	0313	549885, 5369225	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Дренажная емкость отработанного масла	0314	549885, 5369225	Масло минеральное нефтяное	Масло
Месторождение Алибекмола	Здание установки аминной очистки	0104	549840, 5369390	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Площадка установки щелочной очистки газа	6127	549850, 5369380	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Площадка установки регенерации серы	6128	549930, 5369450	Сероводород	Сера
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Здание установки впрыска и регенерации МЭГ	0107	549888, 5369350	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Здание пропановой холодильной установки	0108	549885, 5369320	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Углеводороды предельные C1-C5	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	АДЭС ЦПиПГ Алибекмола	0212	549965, 5369324	Углеводороды предельные C6-C10	Дизельное топливо
				Метилмеркаптан	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Алибекмола	Испытательная лаборатория	0161	550080, 5369391	Углеводороды предельные C12-C19	Химикаты
				Железа оксид	
				Натр едкий	
				Азотная кислота	
				Соляная кислота	
Месторождение Алибекмола	Котельная пож.депо - Котел КВ-50 (КВ-40 Буран)	0058	552324, 5367166	Серная кислота	Газ нефтепромысловый
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
Месторождение Алибекмола	Котельная общежития №1. Котел КВ-200	0059	552260, 5367250	Углерод оксид	Газ нефтепромысловый
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
Месторождение Алибекмола	Котельная столовой. Котел КВ-200	0061	552226, 5367025	Углерод оксид	Газ нефтепромысловый
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
Месторождение Алибекмола	Котельная общежития №2. Котел КВ-250	0062	552330, 5367180	Углерод оксид	Газ нефтепромысловый
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
Месторождение Алибекмола				Сера диоксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котельная общежития №2. ДЭС Вольво 150 кВт	0069	552340, 5367190	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Котел KDB-2035RG (Бота)	0080	429385, 5395660	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел KDB-1035RG (Бота)	0113	429385, 5395660	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	ДЭС ЯМЗ 200 кВт	0223	429385, 5395660	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Резервуар ДТ	0116	549865, 5369695	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Емкость для ДТ	0123	549865, 5369695	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Котельная пож.ДЕПО	0140	549890, 5369700	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел марки ""Buderus logano G212""	0148	549780, 5369610	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел марки ""BB 1035 RD/RG""	0149	549790, 5369620	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел ""Склад №3"" KB-180	0151	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котельная №2 корпус №17A KDB-2035RG	0152	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Котел ""Склад №20"" KB-180	0153	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Бойлер котел ""Офис"" KB-50	0157	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Бойлер котел ""КПП"" КВ-50	0158	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	ДЭС Вольво 150 кВт	0162	429387, 5395666	Азота диоксид	дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Котел ""Склад №20"" КВ-180	0315	429387, 5395666	Азота диоксид	Газ нефтепромысловый
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Покрасочные работы	6226	429387, 5395666	Ксилол	ЛКМ
				Уайт-спирит	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0316	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Газопоршневая	0317	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола	электростанция			Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0318	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0319	550020, 5369340	Углеводороды предельные C12-C19	Газовое топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0320	550020, 5369340	Формальдегид	Газовое топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0320	550020, 5369340	Бенз/а/пирен	Газовое топливо
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0321	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0322	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Газопоршневая электростанция	0323	550020, 5369340	Азота диоксид	Газовое топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Потери при сборе, и транспортировке нефти	6204	549400, 5369460	Сероводород	Углеводороды
				Метан	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
Месторождение	Тех.потери нефти при	6205	549340, 5369495	Сероводород	Углеводороды

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола	подготовке нефти			Метан	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
Месторождение Алибекмола	TPC №1. Станок-подъемник	0010	550885, 5368564	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0022	551475, 5372858	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	KPC №1 - ДВС	0023	551475, 5372858	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	KPC №1, емкость для ДТ	0025	551475, 5372858	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Горизонтальный	6013	551475, 5372858	Сероводород	Углеводородная смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола	газосепаратор			Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0026	551147, 5371305	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	КРС №2 - ДВС	0027	551147, 5371305	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	КРС №2, емкость для ДТ	0029	551147, 5371305	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальный газосепаратор	6014	551147, 5371305	Сероводород	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение	КРС №3 - ДВС	0300	549265, 5370495	Азота диоксид	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	КРС №3, емкость для ДТ	0301	549265, 5370495	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0302	549265, 5370495	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальный газосепаратор	6300	549265, 5370495	Метилмеркаптан	Углеводородная смесь
				Сероводород	
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
Месторождение Алибекмола	КРС №4 - ДВС	0303	549745, 5368608	Толуол	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	КРС №4, емкость для ДТ	0304	549745, 5368608	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0305	549745, 5368608	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальный газосепаратор	6301	549745, 5368608	Сероводород	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	КРС №5 - ДВС	0306	549803, 5367417	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	КРС №5, емкость для ДТ	0307	549803, 5367417	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0308	549803, 5367417	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальный газосепаратор	6302	549803, 5367417	Сероводород	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	КРС №6 - ДВС	0309	550760, 5365985	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	КРС №6, емкость для ДТ	0310	550760, 5365985	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Горизонтальная факельная установка	0311	550760, 5365985	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение	Горизонтальный	6303	550760, 5365985	Сероводород	Углеводородная смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола	газосепаратор			Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Алибекмола	Освоение скважины №А-346	0088	550580, 5376875	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Дизельный генератор, 100 кВт (для освещения)	0224	550580, 5376875	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Дизельный двигатель ЯМЗ - 7511 (МБУ-125)	0225	550580, 5376875	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Цементировочный агрегат	0226	550580, 5376875	Азота диоксид	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Алибекмола				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Емкость для сбора и хранения пластовой жидкости	0227	550580, 5376875	Сера диоксид	Пластовая жидкость
				Углеводороды предельные C1-C5	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0237	550580, 5376875	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0238	550580, 5376875	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0239	550580, 5376875	Формальдегид	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сварочный агрегат, 40кВт	0244	550580, 5376875	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Емкость для дизельного топлива	6230	550580, 5376875	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сварочные работы	6249	549340, 5369495	Железа оксид	Электроды
				Марганец и его соединения	
				Фтористый водород	
Месторождение Алибекмола	Дизельный генератор, 100 кВт (для освещения)	0229	550855, 5376255	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Алибекмола	Дизельный двигатель ЯМЗ - 7511 (МБУ-125)	0230	550855, 5376255	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Азота диоксид	
Месторождение Алибекмола	Цементировочный агрегат	0231	550855, 5376255	Азота оксид	Дизельное топливо
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Сера диоксид	Пластовая жидкость
				Углеводороды предельные C1-C5	
Месторождение Алибекмола	Освоение скважины №А-251	0233	550855, 5376255	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0245	550855, 5376255	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0246	550855, 5376255	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0	0247	550855, 5376255	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сварочный агрегат, 40кВт	0253	550855, 5376255	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Емкость для дизельного топлива	6235	550855, 5376255	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Алибекмола	Сварочные работы	6261	550855, 5376255	Железа оксид	Электроды
				Марганец и его соединения	
				Фтористый водород	
Месторождение	Дизельный генератор, 100	0138	513832, 5340661	Азота диоксид	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	кВт (для освещения)(строительство скважины К-347)			Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Дизельный двигатель ЯМЗ - 7511 (МБУ-125) (строительство скважины К-347)	0139	513832, 5340661	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Кожасай	Цементировочный агрегат (строительство скважины К-347)	0140	513832, 5340661	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Месторождение Кожасай	Емкость для сбора и хранения пластовой жидкости (строительство скважины К-347)	0141	513832, 5340661	Формальдегид	Пластовая жидкость
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Сера диоксид	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-347)	0222	513832, 5340661	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
Месторождение Кожасай				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-347)	0223	513832, 5340661	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-347)	0224	513832, 5340661	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Месторождение Кожасай	ДВС сварочного агрегата (строительство скважины К-347)	0266	513832, 5340661	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Месторождение	Емкость для дизельного	6044	513832, 5340661	Сероводород	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	топлива(строительство скважины К-347)			Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сварочные работы (строительство скважины К-347)	6262	513832, 5340661	Железо (II, III) оксиды	Электроды
				Марганец и его соед.	
				Фтористые газообразные соединения	
Месторождение Кожасай	Дизельный генератор, 100 кВт (для освещения) (строительство скважины К-417НН)	0143	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Дизельный двигатель ЯМЗ - 7511 (МБУ-125) (строительство скважины К-417НН)	0144	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Цементировочный агрегат (строительство скважины К-417НН)	0145	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Емкость для сбора и	0146	514347, 5342548	Сера диоксид	Пластовая жидкость

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	хранения пластовой жидкости (строительство скважины К-417НН)			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-417НН)	0238	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-417НН)	0239	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-417НН)	0240	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	ДВС сварочного агрегата (строительство скважины К-417НН)	0267	514347, 5342548	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для дизельного топлива (строительство скважины К-417НН)	6049	514347, 5342548	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сварочные работы (строительство скважины К-417НН)	6263	514347, 5342548	Железо (II, III) оксиды	Электроды
				Марганец и его соед.	
				Фтористые газообразные соединения	
Месторождение Кожасай	Дизельный генератор, 100 кВт (для освещения) (строительство скважины К-418НН)	0133	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Дизельный двигатель ЯМЗ - 7511 (МБУ-125) (строительство скважины К-418НН)	0134	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Цементировочный агрегат (строительство скважины К-418НН)	0135	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для сбора и хранения пластовой жидкости (строительство скважины К-418НН)	0136	513629, 5341111	Сера диоксид	Пластовая жидкость
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-418НН)	0230	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-418НН)	0231	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Силовой привод БУ - ZJ-50, G12V190PZL-3/0 (строительство скважины К-418НН)	0232	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	ДВС сварочного агрегата (строительство скважины К-418НН)	0268	513629, 5341111	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для дизельного топлива (строительство скважины К-418НН)	6039	513629, 5341111	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сварочные работы (строительство скважины К-418НН)	6264		Железо (II, III) оксиды	Электроды
				Марганец и его соед.	
				Фтористые газообразные соединения	
Месторождение Кожасай	Горизонтальная факельная установка	0077	512342, 5336539	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Горизонтальная факельная установка	0111	511547, 5336500	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Горизонтальная факельная установка	0112	511592, 5335368	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	КРС №1 Горизонтальная факельная установка	0043	511734, 5338334	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0044	511732, 5338333	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0046	511730, 5338332	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Горизонтальный	6025	511728, 5338331	Сероводород	Углеводородная смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	газосепаратор			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	КРС №-2 Горизонтальная факельная установка	0047	514513, 5338087	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0048	514511, 5338086	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0050	514509, 5338085	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6026	514507, 5338084	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение	КРС №3 - Горизонтальная	0124	512790, 5338565	Азота диоксид	Газовая смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	факельная установка			Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0126	512788, 5338564	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0128	512786, 5338563	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6027	512784, 5338562	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
Месторождение Кожасай	КРС №4 - Горизонтальная факельная установка	0245	514618, 5341654	Толуол	Газовая смесь
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0246	514616, 5341653	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0247	514614, 5341652	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6255	514612, 5341651	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	КРС №5- Горизонтальная факельная установка	0248	514608, 5341644	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0249	514606, 5341643	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0250	514604, 5341642	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6256	514602, 5341641	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	КРС №6 - Горизонтальная факельная установка	0251	515216, 5342216	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0252	515214, 5342215	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0253	515212, 5342214	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение	Горизонтальный	6257	515210, 5342213	Сероводород	Углеводородная смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	газосепаратор			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	КРС №7 - Горизонтальная факельная установка	0254	516495, 5342924	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0255	516493, 5342923	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0256	516491, 5342922	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6258	516489, 5342921	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение	КРС №8 - Горизонтальная	0257	515343, 5341473	Азота диоксид	Газовая смесь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай	факельная установка			Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0258	515341, 5341472	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0259	515339, 5341471	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6259	515337, 5341470	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
Месторождение Кожасай	КРС №9 - Горизонтальная факельная установка	0260	514427, 5340629	Толуол	Газовая смесь
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0261	514425, 5340628	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0262	514423, 5340627	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6260	514421, 5340626	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	КРС №10 - Горизонтальная факельная установка	0263	516930, 5343595	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	ДВС	0264	516928, 5343594	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Емкость для ДТ (30м3)	0265	516926, 5343593	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Горизонтальный газосепаратор	6261	516924, 5343592	Сероводород	Углеводородная смесь
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	TPC №2 Станок подъемник	0010	510823, 5334459	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Факел УПН	0052	510936, 5334641	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость	0053	510909, 5334583	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость	0054	510817, 5334542	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость	0055	510818, 5334525	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	ДЭС Вольво 375 кВт	0056	510759, 5334592	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Резервуары (400+400м3)	0058	510862, 5334561	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение	Резервуары (5000+5000м3)	0103	510891, 5334540	Сероводород	Нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Кожасай				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Площадка НГС второй ступени объемом 50м3	0104	510778, 5334574	Сероводород	Нефтяной газ
				Пентан (450)	
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Месторождение Кожасай	Путевые подогреватели ПП-0.63	0106	510917, 5334606	Азота диоксид	Газ природный
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Кожасай	Путевые подогреватели ПП-0.63	0107	510909, 5334634	Азота диоксид	Газ природный
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Кожасай	Площадка факельной системы УПН	6034	510919, 5334666	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Площадка сепарации УПН	6035	510890, 5334632	Сероводород	Нефть
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0059	510717, 5334491	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0060	510716, 5334489	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0061	511750, 5337624	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0062	511749, 5337622	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0063	516221, 5342093	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0064	516220, 5342091	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0065	517213, 5344227	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0066	517212, 5344225	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0067	513261, 5340530	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0068	513260, 5340528	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ 3	0069	511225, 5336812	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0070	511224, 5336810	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Дренажная емкость ДЕ-3	0117	510931, 5335040	Сероводород	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
Месторождение Кожасай	Свеча продувочная	0118	510930, 5335038	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газовая смесь
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Месторождение Кожасай	Покрасочные работы	6216	510929, 5335036	Ксилол	ЛКМ
				Уайт-спирит	
Месторождение Кожасай	Здание установки компрессора на входе 1	0078	510767, 5334307	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Здание установки компрессора на входе 2	0081	510650, 5334358	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Здание установки компрессора холодного пуска	0084	510765, 5334330	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Факел УПГ	0093	510770, 5334461	Азота диоксид	Газовая смесь
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Сапун установки компрессора газа	0120	510691, 5334331	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сапун установки компрессора газа	0121	510715, 5334321	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сапун установки компрессора газа	0122	510712, 5334375	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Сапун установки компрессора газа	0123	510700, 5334367	Масло минеральное нефтяное	Углеводородная смесь
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Свеча с здания установки компрессора на входе №1	0216	510736, 5334340	Пентан (450)	Газовая смесь
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Кожасай	Свеча с здания установки компрессора на входе №2	0217	510719, 5334365	Пентан (450)	Газовая смесь
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
Месторождение Кожасай	АДЭС	0218	510628, 5334324	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Факельная системы	6215	510770, 5334461	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Здание установки осушки газа	0089	510663, 5334315	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Здание установки подготовки топливного газа	0091	510786, 5334372	Сероводород	Газовая смесь
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метилмеркаптан	
Месторождение Кожасай	Химическая лаборатория	0101	510711, 5334424	Железо (II, III) оксиды	Химикаты
				Натр едкий	
				Азотная кислота	
				Соляная кислота	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (координаты из проекта НДВ)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Серная кислота	
Месторождение Кожасай	Покрасочные работы	6218	510841, 5334332	Ксилол	ЛКМ
				Уайт-спирит	
Месторождение Кожасай	Отопительный котел «Есосmраст»	0130	516338, 5339028	Азота диоксид	Газ природный
				Азота оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Месторождение Кожасай	ДЭС Вольво 150кВт Труба	0220	516338, 5339109	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Месторождение Кожасай	Потери при сборе и транспортировке нефти	6135	510813, 5334612	Сероводород	Нефть
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	
Месторождение Кожасай	Тех. потери при подготовке нефти	6136	510846, 5334500	Сероводород	Нефть
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	

3.2. Газовый мониторинг

ТОО «Казакхойл Актобе» настоящим сообщает, что на предприятии в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон, на котором согласно требованиям экологического законодательства РК необходимо проводить газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

**Примечание:* ТОО «Казакхойл Актобе» не имеет в собственности или ином законном пользовании полигонов ТБО.

3.3. Мониторинг сточных вод и водных объектов

В Компании действуют 2 комплекса очистных сооружений хозяйственных стоков: в вахтовых поселках Мунайши и Кожасай. На данные объекты разработан проект НДС, в целях определения эффективности работы очистных сооружений предусматривается проведение мониторинга за качеством сбрасываемых хозяйственных стоков.

Мониторинг эмиссий на месторождении КОА предусмотрен для следующих двух выпусков сточных вод:

- Пруд-накопитель вахтового поселка Мунайшы;
- Пруд-накопитель полевого лагеря Кожасай;

Пруд-накопитель вахтового поселка Мунайшы

Очистные сооружения вахтового поселка Мунайшы предназначены для полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 100,0 м³ в сутки. Очистные сооружения располагаются на подготовительной площадке и представляют собой блочное сооружение полной заводской готовности. Очистные сооружения состоят из трех модулей: двух основных и одного вспомогательного. В основных модулях происходит непосредственная очистка воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды по самотечному коллектору поступают в железобетонный колодец, оттуда насосом доставляются на станцию биологической очистки, после сбрасываются в пруд-накопитель.

Пруд-накопитель полевого лагеря Кожасай

Канализационная сеть полевого лагеря месторождения «Кожасай» представляют собой канализационный самотечный коллектор длиной около 150,0 м из керамических труб диаметром 150,0 мм и стальной трубы диаметром 108,0 мм, а также канализационной насосной станцией, имеющей в наличии два насоса: основной и аварийный.

Хозяйственно-бытовые сточные воды по самотечному коллектору поступают в подземную емкость.

Из подземной емкости стоки забираются насосами канализационной станции, и далее подаются по напорному канализационному трубопроводу до комплекса очистных сооружений, откуда насосом доставляются на станцию биологической очистки.

Таблица 7. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ на 2026 год

№	Наименование показателей	Фактическая Спдс, мг/ дм ³	
		Кожасай	Мунайшы
1	2	3	4
1.	Взвешенные вещества	36,9	52,06
2.	БПК ₅	2,89	2,98
3.	Азот аммонийный	6,954	11,67
4.	АПАВ	0,077	0,12
5.	Нефтепродукты	0,079	0,032
6.	ХПК	6,98	6,29
7.	Нитраты	0,174	0,49
8.	Нитриты	0,042	0,0649
9.	Сульфаты	100,34	79,6
10.	Фосфаты	0,27	0,133
11.	Хлориды	122,17	42,8

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга сточных вод, частота осуществления измерений – 1 раз квартал.

ТОО «Казакхойл Актобе» проводит наблюдения за показателями стока, на входе очистному сооружению и очищенного стока, сбрасываемого в пруд-накопитель:

- 1 точка проб сточных вод на входе очистному сооружению вахтового поселка Мунайши;
- 1 точка проб на выпуске сточных вод после очистных сооружений (перед выпуском пруд-накопитель вахтового поселка Мунайши);
- 1 точка проб сточных вод на входе очистному сооружению полевого лагеря Кожасай;
- 1 точка проб на выпуске сточных вод после очистных сооружений (перед выпуском пруд-накопитель полевого лагеря Кожасай).

Отбор проб воды при проведении мониторинга поверхностных и подземных вод осуществляется в соответствии с рекомендациями и требованиями СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Перед отбором проб на химические анализы во всех скважинах мониторинговой сети производится прокачка скважин с целью удаления объема застойной воды, находившейся длительное время в скважине.

При прокачке скважин используется оборудование, исключающее вторичное загрязнение проб воды. В качестве пробоотборников используются приборы, изготовленные из химически стойких к исследуемой воде материалов (фторопластовый батометр, бутылочные пробоотборники и пр.). Продолжительность каждой прокачки определяется извлечением из скважины 2 кратного объема воды.

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 76 из 101

Перечень методик выполнения измерений представлена в таблице 8.

Таблица 8. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Выпуск №1 - пруд-накопитель в/п Мунайши (м-е Алибекмола)	48.224493, 57.283447	взвешенные вещества	1 раз в квартал	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК5		
		азот аммонийный		
		АПАВ		
		нефтепродукты		
		ХПК		
		нитраты		
		нитриты		
		сульфаты		
		фосфаты		
		хлориды		
Выпуск №2 - пруд-накопитель полевой лагерь Кожасай (м-е Кожасай)	48.190889, 57.154165	взвешенные вещества	1 раз в квартал	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК5		
		азот аммонийный		
		АПАВ		
		нефтепродукты		
		ХПК		
		нитраты		
		нитриты		
		сульфаты		
		фосфаты		



Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы

Редакция 1

стр. 78 из 101

хлориды

4. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

4.1. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности Компании, осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ, а также в поселках Жаркемер и Кожасай.

Сеть автоматических наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в зоне деятельности ТОО «Казахойл Актобе» состоит из 2 СНОС, расположенные в пос. Кожасай и Жаркемер. Наблюдения проводятся в режиме реального времени с помощью анализаторов, обеспечивающих непрерывное автоматическое измерение концентраций загрязняющих веществ: диоксида азота (NO_2), диоксида серы (SO_2), оксида углерода (CO), сероводорода (H_2S).

На каждой точке СЗЗ пробы отбираются 1 раз в квартал 4 раза в день по одному из 8 румбов. С учетом направления ветра с наветренной и подветренной стороны.

Перечень постов, измеряемые ингредиенты и периодичность мониторинга представлены в таблице 9.

Таблица 9. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола					
Север – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.	Сажа, оксид углерода, диоксид азота, сернистый ангидрид, углеводороды, сероводород, (одоранты СПМ) – меркаптаны	Ежеквартально	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденных методик
Северо – восток - на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Северо – запад - на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Юг - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Юго – запад- на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Юго – восток- на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Пос. Жагабулак, пос. Жаркемер, Новый					

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
вахтовый, жилой лагерь подрядчиков, площадка №4					
Месторождение Кожасай					
Север – граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.	Сажа, оксид углерода, диоксид азота, сернистый ангидрид, углеводороды, сероводород, (одоранты СПМ) -меркаптаны.	Ежеквартально	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденным методикам
Северо – восток - на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Северо – запад - на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юг - граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юго – запад- на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юго – восток- на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Полевой лагерь, пос. Кожасай					
СНОС пос. Жаркемер	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, сероводород	Круглосуточно	Круглосуточно	Станция наблюдения окружающей среды	Согласно утвержденных методик
СНОС	Азота диоксид, серы диоксид,	Круглосуточно	Круглосуточно	Станция наблюдения	Согласно утвержденных методик

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
пос.Кожасай	углерода оксид, сероводород			окружающей среды	

4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты. Мониторинг поверхностных вод

Мониторинг поверхностных и подземных вод является *мониторингом воздействия* и включает наблюдения за уровнем режимом и качеством поверхностных и подземных вод на участках расположения объектов ТОО «Казахойл Актобе».

Мониторинг должен включать краткую оценку состояния территории в районе расположения скважин, которая необходима для своевременного выявления участков загрязнения, являющихся источниками воздействия на грунтовые воды, измерение уровня залегания подземных вод и температуры, прокачку скважин, отбор проб и лабораторные исследования.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории относится к бассейну Каспийского моря. Наиболее крупной рекой региона является река Эмба, которая берет начало на западном склоне Мугалжарских гор расположенных в Актюбинской области и теряется в песках, примерно в 5 км от Каспийского моря на территории Атырауской области.

В северной части контрактной территории месторождения Алибекмола протекает река Эмба, при этом вход реки на территорию месторождения происходит с восточной границы, а выход на западной границе контрактной территории, что определяет количество точек отбора проб поверхностных вод.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

Задачи и порядок ведения мониторинга подземных вод

Контроль состояния водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля за водными ресурсами при выполнении производственных работ для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду этой территории.

Таблица 10. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	(ПДК мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола					
Поверхностные воды реки Эмба					
1	Точка 1- восточная граница лицензионной территории; Точка 2 – западная граница лицензионной территории	рН	6-9	1 раз квартал	Потенциометрический
2		Нефтепродукты	0,1		Газовая хроматография
3		Сульфаты	500		Гравиметрический
4		Ион аммония	2		Фотометрический
5		Нитриты	3		Фотоколориметрический
6		Нитраты	45		Фотоколориметрический
7		Фенолы	0,001		Фотоколориметрический
8		Хлориды	350		Фотоколориметрический
Подземные воды					
1	Наблюдательные скважины № М1, М2, М3, М4	рН		1 раз квартал	Потенциометрический
2		нефтепродукты			Газовая хроматография
3		сульфаты			Гравиметрический
4		Ион аммония	Не нормируется		Фотометрический
5		нитриты			Фотоколориметрический
6		нитраты			Фотоколориметрический
7		жесткость.			Фотоколориметрический
Месторождение Кожасай					
Поверхностные воды реки Эмба					
1	Точка 1 – северо-восточная граница лицензионной	рН	6-9	1 раз квартал	Потенциометрический
2		Нефтепродукты	0,1		Газовая хроматография
3		Сульфаты	500		Гравиметрический

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	(ПДК мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
4	территории; Точка 2 – западная граница лицензионной территории	Соли аммония	2		Фотометрический
5		Нитриты	3		Фотоколориметрический
6		Нитраты	45		Фотоколориметрический
7		Фенолы	0,001		Фотоколориметрический
8		Хлориды	350		Фотоколориметрический
р.Ащисай					
1	Место впадения ручья Ащисай в р.Жем.	рН	6-9	1 раз квартал	Потенциометрический
2		Нефтепродукты	0,1		Газовая хроматография
3		Сульфаты	500		Гравиметрический
4		Соли аммония	2		Фотометрический
5		Нитриты	3		Фотоколориметрический
6		Нитраты	45		Фотоколориметрический
7		Фенолы	0,001		Фотоколориметрический
8		Хлориды	350		Фотоколориметрический
Подземные воды					
1	Наблюдательные скважины № М1,М3, М5	рН	Не нормируется	1 раз квартал	Потенциометрический
2		нефтепродукты			Газовая хроматография
3		сульфаты			Гравиметрический
4		Ион аммония			Фотометрический
5		нитриты			Фотоколориметрический
6		нитраты			Фотоколориметрический
7		жесткость.			Фотоколориметрический



Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы

Редакция 1

стр. 86 из 101

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 87 из 101

4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы осуществляется в зоне воздействия производства.

При добыче, подготовке и сдаче товарной нефти резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей.

Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения.

Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с твердыми отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Мониторинг почв осуществляется путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризующего участка территории. Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру.

Процедура отбора проб почв на пробной площадке регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

С целью получения репрезентативной пробы по углам диагонали (методом конверта), площадки осуществляется отбор точечных проб почв с необходимой глубины. Путем объединения и тщательного смешивания точечных проб одного горизонта (слоя) составляется средняя объединенная проба массой около 1 кг. Минимальное

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 88 из 101

количество точечных проб для составления объединенной пробы – пять. Объем точечных проб должен быть одинаковым.

Отбор проб для определения поверхностного загрязнения нефтепродуктами, тяжелыми металлами и для бактериологического анализа производится с глубин 0-10 и 10-20 см.

Прискрытом внутрипочвенном загрязнении отбор проб осуществляется из почвенного разреза по горизонтам на всю глубину загрязнения. Пробы отбираются с защищенной лицевой стенки разреза, начиная с нижних горизонтов.

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

Анализ проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв в настоящее время являются предельно-допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными республиканскими документами.

Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в год.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Отбор проб на точках проводился с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом министра национальной экономики РК от 25 июня 2015 года № 452.

Таблица 11. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)*	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Алибекмола, Месторождение Кожасай				
Север – 1 точка (на границе С33), Восток – 2 точки (на границе С33), Юг – 1 точка (на границе С33), Запад – 2 точки (на границе С33), На каждой точке отбор проб производится по 2 горизонтам в интервалах 0 – 10 см и 10 – 20 см	рН	6,5-8,5	1 раз в квартал	Потенциометрический
	сульфаты	160,0		Атомно-спектральный
	хлориды	-		Атомно-спектральный
	карбонаты	-		Атомно-спектральный
	гидрокарбонаты	-		Атомно-спектральный
	азот нитратный	-		Атомно-спектральный
	азот аммонийный	-		Атомно-спектральный
	гумус	-		Оксидометрический
	нефтепродукты (суммарно)	1000,0		Газовая хроматография

4.4. Мониторинг биоразнообразия

Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду.

Животный мир. Фауна Контрактной территории и прилежащих участков представлена не менее чем 48 видами млекопитающих, 219 видами птиц, 20 видами пресмыкающихся и 2 видами земноводных. Следует иметь в виду, что из-за небольшой площади рассматриваемой территории, приведенный видовой состав животных может в какой-то мере отклоняться от фактического и периодически изменяться.

Всякое экологическое исследование базируется в первую очередь на оценке физиологического состояния популяции, возрастной, половой, сезонной специфики общего состояния животных. Химические воздействия на животный мир возникают в результате загрязнения территории разливами нефти по причине порывов нефтепроводов, распространения буровых растворов при бурении, атмосферных загрязнений, связанных с продуктами сгорания газа в факелах и в двигателях транспортных средств, а также других видов загрязнений, сопровождающих промышленное освоение нефти.

Растительность. Растительность территории месторождений Алибекмола и Кожасай, а также прилежащих участков, представляется собой так называемые опустыненные степи. Их южная граница совпадает с границей степной зоны и соответствует 480 с. ш. Полоса опустыненных полынно-дерновиннозлаковых степей в свою очередь делится на лежащую севернее - полынно-ковыльковую полосу степей и более южную – полынно-тырсиковую. При этом оба варианта приурочены к светло-каштановым почвам.

Климатические, а также эдафические и орографические особенности исследуемого региона обуславливают видовой состав его флоры и структуру растительного покрова. Растительный покров развивается в суровых природных условиях пустынно-степной зоны в подзоне светло-каштановых почв.

Несмотря на то, что площадь Контрактной территории относительно небольшая, растительность ее весьма разнообразна, что связано с разнообразием почв и особенностей рельефа. Можно выделить четыре типа растительности, отражающих ту или иную совокупность природно-климатических условий района произрастания:

1. Зональная растительность, развивающаяся на зональных светло-каштановых почвах и представляющая собой комплексную полупустыню, в которой небольшой удельный вес занимают солонцы с чернополынниками и кокпечниками.
2. Растительность чинков, приуроченная к светло-каштановым примитивным, неполноразвитым и малоразвитым почвам.
3. Растительность долины р. Эмба, распространенная на равнинных закрепленных песках.
4. Растительность поймы р. Эмбы, представленная лугами на лугово-светло-каштановых и луговых почвах и на пойменных луговых почвах.

Объем мониторинга биоразнообразия:

Животный мир. Проблема массовой гибели хищных птиц на воздушных линиях электропередачи (далее - ЛЭП) от поражения электрическим током на территории Республики Казахстан хорошо известна и по-прежнему требует решения.

В соответствии с п.1, ст. 246 Экологического кодекса РК при эксплуатации и ремонте электрических сетей должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие предотвращение гибели птиц и других диких животных, сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации, кроме этого согласно с п.2, ст. 246 ЭК РК, субъекты обязаны осуществлять регулярное обследование электрических сетей для выявления их негативного влияния на птиц и других диких животных и в случае необходимости принять меры по его снижению.

Основными задачами мониторинга птиц является выявление наиболее проблемных, особо опасных для птиц участков и конструкций ЛЭП на территории промышленной зоны ТОО “Казахойл Актобе”, систематизация видов птиц по степени опасности для них контактов с ЛЭП, а также оценка эффективности проводимых птицевозрастных мероприятий.

Полевые исследования смертности птиц на ЛЭП включают:

- учёты частоты гибели птиц;
- учёты встречаемости живых птиц в зоне «притягивающего влияния» ЛЭП;
- наблюдения за поведением птиц для выявления этологических причин их гибели на ЛЭП.

Работы проходят следующим образом:

- Учетчики идут по маршруту под линией, осматривая поверхность земли и параллельно проводя учет населения птиц в зоне влияния ЛЭП (второй учетчик).
- Осмотр поверхности земли в районе каждой опоры желательнее проводить тщательным образом, притаптывая высокую траву, если она есть, в радиусе не менее 5 м от опоры.

Работы рекомендуются повторять в середине лета и осенью.

Линии электропередачи, опоры и изоляторы должны оснащаться специальными птицевозрастными устройствами, в том числе препятствующими птицам устраивать гнездовья в местах, допускающих прикосновение птиц к проводам, находящимся под электрическим напряжением.

Устройства защиты птиц на ЛЭП, кроме сохранения их жизни позволяют, также, защитить гирлянду изоляторов от загрязнения птицами, предотвращая этим замыкание линий электропередач.

Птицевозрастка ВЛ также позволяет устранить отключение высоковольтных линий при соприкосновении птиц с проводами.

Изготовление птицевозрастки в странах СНГ ведется по ТУ 3449-001-52819896-2013. К примеру, ЗП-КП (ЗП-КП1 и ЗП-КП2) - Главная функция устройств защиты от птиц на ЛЭП – предотвратить нахождение птиц на проводах. Колебания устройства, которые создаются

порывом ветра, отпугивают птиц, тем самым защищая ВЛ от обрыва и отключения. Если птицы все же садятся на провод, то устройство предохраняет их от удара током.

К рекомендуемым мероприятиям по устранению условий, способствующих концентрации птиц на территории промышленной зоны относятся:

- 1) запрет к строительству звероводческих и животноводческих ферм, скотобоев (убойных площадок), а также осуществление любой другой сельскохозяйственной деятельности в радиусе 13 километров от ЛЭП, если такая деятельность создает условия для массового скопления птиц и угрозы для безопасности полетов;
- 2) ликвидация или предотвращение создания в радиусе 13 километров от ЛЭП пищевых отходов или перенос их в сторону;
- 3) осушение мелких водоемов вблизи ЛЭП, являющихся местом скопления птиц, пролетающих через промышленную зону;
- 4) скашивание на расположенных вблизи ЛЭП водоемах высокой прибрежной растительности, являющейся местом массового гнездования, отдыха и ночевки птиц.

Кроме вышеизложенного, необходимо вести визуальные наблюдения за появлением на территории месторождения других животных. При учете на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на изменение видового разнообразия животного мира в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождений.

Растительность. Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков месторождения с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участках месторождения проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания. На рекультивированных участках – для выявления возможности естественного восстановления растительного покрова.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

Отбор проб растительности производится в тех пунктах, где отбираются пробы почвы. Интенсивность наблюдения 1 раза в год.

Для характеристики загрязнения растительности тяжелыми металлами и другими загрязняющими веществами производится отбор проб на фитотоксичность.

Пробы растительности отбираются на соответствующей стадии вегетационного периода, которая определяется периодом проведения обследования. Чтобы получить смешанные

образцы растений, отбираются пять индивидуальных проб растений по 50г с площади 100х100 м². Отбор растений производится преимущественно одного вида. Обычно наземная часть растений срезается на высоте не ниже 15-20см, исключая низкорослые травы, - это уменьшает вероятность загрязнения растений почвенной пылью. Необходимо стараться отобрать листья растений и съедобную часть (корнеплоды, зерно, и т.д.). Для оценки степени их загрязнения атмосферной пылью выбранные растения промываются тщательно в воде и отбираются параллельная партия непромытых листьев растений. Растения в полевых условиях могут быть промыты питьевой водой. Сначала в течение пяти минут растения промываются из расчета 1 л воды на 100 г растений, а затем ополаскиваются проточной водой. Затем в течение 5-6 суток промытые и непромытые растения сушатся под навесом, после чего упаковываются в хлопчатобумажные мешочки с этикеткой.

Затем производится анализ проб на содержание загрязняющих веществ.

Таблица 12. План-график мониторинга растительности

Расположение точек контроля	Контролируемые вещества	Периодичность контроля
1	2	3
Месторождение Алибекмола Север – 1 точка (на границе СЗЗ), Восток – 2 точки (на границе СЗЗ), Юг – 1 точка (на границе СЗЗ), Запад – 2 точки (на границе СЗЗ)	Кадмий, медь, цинк, свинец, хром	1 раз в год (2 или 3 квартал)
Месторождение Кожасай Север – 1 точка (на границе СЗЗ), Восток – 2 точки (на границе СЗЗ), Юг – 1 точка (на границе СЗЗ), Запад – 2 точки (на границе СЗЗ)	Кадмий, медь, цинк, свинец, хром	1 раз в год (2 или 3 квартал)

5. Радиационный мониторинг

В соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021 г.» (далее Правила), радиационный мониторинг, в рамках производственного экологического контроля, осуществляется согласно статьи 182 Кодекса с целью обеспечения радиационной безопасности.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-правовыми документами и организациями, имеющими лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Казахстан. В связи с этим, все виды работ, связанные с радиационным мониторингом будут выполняться в соответствии с действующими на территории РК законодательными и нормативными документами: гигиеническими нормативами «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения РК от 15.12.2020 № ҚР ДСМ275/2020 и СП «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным

объектам», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан 25 августа 2022 года № ҚР ДСМ-90.

Наблюдения за уровнем гамма-излучения в целом по Актюбинской области осуществляется РГП «Казгидромет». Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области колеблются в пределах 0,13 мкЗв/ч.

При транспортировке нефти посредством трубопроводного транспорта источником радиационного загрязнения может явиться технологическое оборудование. Многократный контакт нефти, добытой с определённых горизонтов, с технологическим оборудованием приводит к осаждению и накоплению радионуклидов в виде солей на внутренних поверхностях оборудования и, соответственно, возрастанию эквивалентной дозы на поверхности такого оборудования. Мощность эквивалентной дозы загрязненного технологического оборудования на несколько порядков может превышать натуральный фон территории. Такие закрытые источники ионизирующего излучения и представляют определённую радиационную опасность.

Возможность превышения уровня вмешательства по радиационной опасности технологического оборудования обуславливает необходимость систематического наблюдения за изменением их радиационных характеристик. В рамках ПЭК окружающей среды радиационный мониторинг предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки в пределах технологических объектов, обслуживаемых Товарищества.

5.1. Объекты проведения радиационного мониторинга

При проведении радиационного мониторинга в рамках настоящей ПЭК должно выполняться периодическое радиометрическое обследование технологического оборудования на производственных объектах.

Таблица 13. План-график радиационного мониторинга

№ п\п	Наименование источника	Контролируемые параметры	Периодичность наблюдений
Месторождение Алибекмола			
1	АГЗУ-1	Мощность эквивалентной дозы гамма- излучения природных радионуклидов (МЭД)	1 раз в квартал
2	АГЗУ-2		
3	МАФ-1		
4	МАФ-2		
5	МАФ-3		
6	МАФ-4		
7	Склад металлолома		
8	Очистные сооружения на вахтовом поселке Мунайшы		
9	ЦППН		
10	ЦПиПГ		
11	Площадка №4		
Месторождение Кожасай			

13	АГЗУ-1	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения природных радионуклидов (МЭД)	1 раз в квартал
14	АГЗУ-2		
15	АГЗУ-3		
16	АГЗУ-4		
17	АГЗУ-5		
18	АГЗУ-6		
19	АГЗУ-7		
20	АГЗУ-8		
21	АГЗУ-9		
22	Очистные сооружения на вахтовом поселке Кожасай		
23	Вахтовый поселок		
24	УПГ		
25	УПН		

5.2. Средства и методы выполнения измерений

Методология мониторинговых работ заключается в определении загрязненности технологического оборудования на основе **измерений мощности эквивалентной дозы (МД)**. В соответствии с назначением обследования, считывание показаний радиометрической аппаратуры должно выполняться при расположении детектора измерительного прибора над поверхностью обследуемого объекта - на расстоянии порядка 0,1 м. Расстояние между точками замеров по линейным объектам (линии технологических трубопроводов) должно составлять – не более 10 м. В местах наиболее вероятного нахождения персонала измерения должны быть проведены с интервалом прослушивания 1-10 м.

Значения полученных результатов замеров должны сравниваться с уровнями исследования и вмешательства согласно нормативным документам. По результатам обследования оформляются протоколы для каждого из обследованных объектов, с указанием величины мощности эквивалентной дозы (МД). В случае обнаружения мест с повышенным радиационным фоном, они выносятся на план-схему, с указанием величины

МД и предусмотреть дополнительные исследования состояния радиационной обстановки объектов.

Рекомендуемая к использованию радиометрическая аппаратура – переносной радиометр-дозиметр ДКС-96 или его аналог.

Контролируемый показатель - **мощность дозы гамма-излучения (МД), мкЗв/час.**

Периодичность проведения радиационного мониторинга – **1 раз в квартал.**

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности.

Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь действующие сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

При вводе в эксплуатацию новых объектов будет сохранена преемственность осуществляемых мониторинговых наблюдений (с необходимыми изменениями), что позволит осуществлять систематический контроль воздействия действующего производства и проектируемых объектов

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 96 из 101

на окружающую среду.

6. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (№ 250 от 14 июля 2021 г.) [31], программа производственного экологического контроля должна содержать информацию о планах природоохранных мероприятий (глава 1, п. 6, п/п 10).

Деятельность Компании в области охраны окружающей среды отражает приверженность защите окружающей среды путем постоянного улучшения своих экологических показателей. Компания инвестирует значительные средства на реализацию природоохранных мероприятий. Компания рассматривает в планах на 2026-2035 гг. продолжение реализации ряда ежегодных мероприятий в области охраны окружающей среды, направленных на эффективное управление отходами, рекультивацию земель, озеленение и др.

На основании законодательных требований ст.122 Экологического кодекса, и иных подзаконных актов, Компания в рамках подачи Заявления на получение Комплексного экологического разрешения представит соответствующий План мероприятий повышения экологической эффективности на период запрашиваемого действия такого разрешения.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

7.1. Внутренние проверки

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

- Главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог), который работает на месторождениях вахтовым методом. Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с «Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» от 24 июня 2021 года № 315, в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки. Кроме того, Компанией разработана и утверждена «Система управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой определена ответственность должностных лиц за соблюдение требований природоохранного законодательства. Должностными инструкциями главного специалиста по охране окружающей среды, инженера охраны окружающей среды (эколог) предусмотрено право на проведение внутренних проверок. Осуществлением внутренних проверок наделена и постоянно действующая комиссия (ПДК).

Инженер охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений. По окончании вахты инженеры по промбезопасности и экологии проверяют фактическое исполнение выданных предписаний и представляют отчет в отдел ОТ и ОС.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- 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

Таблица 14. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
месторождение Алибекмола		
1	ППН и УДН	1-2 день вахты
2	ЦППГ	3-4 день вахты
3	Добывающие скважины	5 день вахты
4	Скважины в бурении	5 день вахты
5	Манифольды	5 день вахты
6	Пункт слива нефти	6 день вахты
7	Очистные сооружения	6 день вахты
8	Полигон ТБО	6 день вахты
9	Водозаборы	6 день вахты
месторождение Кожасай		
	УПН	7 день вахты
	УПГ	7 день вахты
	Добывающие скважины	7 день вахты

	Скважины в бурении	8 день вахты
	Очистные сооружения	8 день вахты

Таблица 15. План-график проведения внутренних проверок постоянно действующей комиссией (ПДК)

Проведение внутренних проверок	
Наименование объектов	Сроки проверки
месторождение Алибекмола	
ППН и УДН	ежеквартально
ЦППГ	ежеквартально
Добывающие скважины	ежеквартально
Скважины в бурении	ежеквартально
Манифольды	ежеквартально
Пункт слива нефти	ежеквартально
Очистные сооружения	ежеквартально
Полигон ТБО	ежеквартально
Водозаборы	ежеквартально
месторождение Кожасай	
УПН	ежеквартально
УПГ	ежеквартально
Добывающие скважины	ежеквартально
Скважины в бурении	ежеквартально
Очистные сооружения	ежеквартально

Постоянно действующая комиссия ежеквартально осуществляет внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки указанные в приказе.

7.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

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 управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды в ТОО «Казахойл Актобе» (СУОТ).

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

Таблица 16. Структура внутренней ответственности

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.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах, руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС; Руководит работой постоянно действующей комиссии (ПДК)	Издает приказы, распоряжения
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	Осуществляет контроль за	Издает распоряжения

окружающей среды	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.	по организации работы специалистов отдела; Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок, своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля, составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

7.3. Действия в нештатных ситуациях

Работа Компании по разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нештатных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей в Компании разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС. В настоящее время в Компании разработаны планы ликвидации аварий (ПЛА) для следующих объектов:

На месторождении Алибекмола

1. Для пункта подготовки нефти на месторождении Алибекмола;
2. Для Цеха подготовки и переработки газа Алибекмола;
3. Для цеха добычи нефти и газа;
4. Для системы утилизации промстоков;

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 101 из 101

5. Для системы поддержания пластового давления;
6. Для бурения и капитального ремонта скважин.

На месторождении Кожасай

1. Для установки подготовки нефти;
2. Для установки подготовки газа Кожасай;
3. Для цеха добычи нефти и газа;
4. Для бурения и капитального ремонта скважин .

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

7.4. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивают результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00.1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом;

	Программа производственного экологического контроля на 2026-2035 годы	
	Редакция 1	стр. 102 из 101

- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.