

Программа производственного экологического контроля

Утверждаю:
Генеральный Директор
ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ»
Серикбаев Серик Багитович
(Фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«_____» _____ 2026г.



для объектов ДТОО ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ
на 2027-2029 года.

Разработчик:
Директор
ОО «AccuTest»



М.П. (Подпись)

Ажбаева А.С.

г. Актау - 2026г.

Содержание

Содержание	2
<i>Список таблиц</i>	<i>2</i>
Введение	3
Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории..5	
<i>Общие сведения о предприятии.....</i>	<i>5</i>
<i>Информация по отходам производства и потребления.....</i>	<i>6</i>
<i>Общие сведения об источниках выбросов.....</i>	<i>7</i>
<i>Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями</i>	<i>9</i>
<i>Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом</i>	<i>10</i>
<i>Сведения о газовом мониторинге.....</i>	<i>33</i>
<i>План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....</i>	<i>25</i>
<i>График мониторинга воздействия на водном объекте.....</i>	<i>35</i>
<i>Мониторинг уровня загрязнения почвы.....</i>	<i>36</i>
<i>План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства</i>	<i>36</i>
<i>План-график проведения радиационного мониторинга</i>	<i>37</i>
Организация внутренних проверок	38
Организационная и функциональная структура внутренней ответственности	38
Действия в нештатных ситуациях.....	39
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	42

Список таблиц

Таблица 1 Общие сведения о предприятии	5
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	6
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	7
Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге	33
Таблица 7 Сведения по сбросу сточных вод	33
Таблица 8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	33
Таблица 9 График мониторинга воздействия на водном объекте	35
Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы	36
Таблица 11 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	36
Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга	37

Введение

В соответствии со статьей 182 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан», операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

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

Программа производственного экологического контроля, разработан в соответствии п. 8 главы 2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250 «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (далее - Правила).

Основные понятия и определения, используемые в Правилах:

- 1) оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
- 2) программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Программа производственного экологического контроля утверждается руководителем предприятия.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), 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 мониторинга окружающей среды) и места 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 (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Программа производственного экологического контроля

Приложение 1
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1 Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)
1	2	3	4	5
Месторождение Жалгизтобе	471010000	45.029531 51.376787	050340002312	6100 - добыча сырой нефти и попутного газа

Продолжение таблицы 1

Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
6	7	8
ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» осуществляет добычу и подготовку нефти и газа на месторождении Жалгизтобе. На месторождении Жалгизтобе эксплуатируются следующие основные объекты и сооружения: • Пункт сдачи нефти (ПСН); • Пункт подготовки нефти (ППН); • Эксплуатационные скважины; • Газопроводы на ПСН; • Газопровод от точки врезки КБМ до Пункта подготовки нефти (ППН); • Газопровод от ППН до УЗГВ-2; • Нефтепровод от ППН до ПСН; • Поддержка пластового давления (ППД), скважины ППД; • Дожимная насосная станция № 1 (ДНС); • Механическая мастерская; • Склад ТМЦ; • Установка по закачке горячей воды №2 (УЗГВ-2); • Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС и ПРС); • Вахтовый поселок.	Республика Казахстан, Мангистауская область, г..Актау, 19 мкр, Бизнес-Центр "Ак-Бокен", 3 Этаж БИН 050 340 002 312 Тел: 8 (7292) 30-28-76, 30-28-77, Факс: 30-28-79 E-mail: jtm-aktau@mail.ru Банковские реквизиты: РНН 600400241528 ИИК 017467626 БИК 192901722 МФ АО Казкомерцбанк	1 категория Добыча жидкости - 37,7тыс.тонн Добыча нефти - 388,4 тыс.тонн

Основной производственной деятельностью ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» является добыча углеводородного сырья на месторождении Жалгизтобе.

Нефтяное месторождение Жалгизтобе расположено в центральной части полуострова Бузачи в пределах урочища Большой Сор. Территория месторождения вытянута с востока на запад

Программа производственного экологического контроля

на расстояние 8 км при ширине 2 – 2,5 км. В административном отношении территория месторождения относится к Тупкараганскому району Мангистуской области Республики Казахстан.

Областной центр г. Актау находится в 165 км от месторождения. Ближайшие населенные пункты: пос. Киякты – 30 км, рабочий пос. Каражанбас – 30 км, пос. Кызан – 65 км. Крупные нефтяные промыслы расположены от месторождения Жалгизтобе на расстоянии: Северные Бузачи – 10 км, Каражанбас – 22 км, Каламкас – 32 км.

От месторождения Жалгизтобе до автотрассы Актау – Каламкас построена автомобильная дорога, по которой осуществляется перевозка грузов и персонала, в том числе доставка нефти автотранспортом на пункт учета и сдачи нефти.

Со всеми пунктами месторождение Жалгизтобе связано грунтовыми дорогами.

Источником питьевой воды служит водовод Киякты - Каламкас, проходящий в 30 км от месторождения. Для технического водоснабжения используется привозная вода, доставляемая автотранспортом из водовода «Астрахань-Мангышлак» АО «КазТрансОйл».

Электроснабжение - за счет ЛЭП 10 кВ, связь - по радиостанции и радиотелефону.

Площадь земельного отвода месторождения Жалгизтобе составляет 1125,4 га.

Режим работы предприятия:

Постоянный – для административного персонала 8-ми часовой рабочий день, для производственного персонала – вахтовый метод, по 14 дней. Общая численность работников ДТО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» составляет 116 человек.

Лимит накопления, тонн/год

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
НЕОПАСНЫЕ ОТХОДЫ:		
Твердо-бытовые отходы (коммунальные отходы)	20 03 01	Сортировка, захоронение. Передается сторонним организациям по договору
Пищевые отходы	20 01 08	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Металлолом черных металлов	16 01 17	Переработка. Передается сторонним организациям по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Отработанные автошины	16 01 03	Переработка. Передается по договору в ТОО «Кама-шина»
Строительные отходы	17 09 04	Передается сторонним организациям по договору
Иловый осадок	19 08 16	используется на собственном предприятии как удобрение
ОПАСНЫЕ ОТХОДЫ:		
Промасленная ветошь	15 02 02*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Отработанные масла	13 02 08*	Регенерация. Передается сторонним организациям по договору
Отработанные фильтры	16 01 07*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Демеркуризация. Передается сторонним организациям по договору
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору

Программа производственного экологического контроля

Тара из-под масел (бочки), химреагентов	16 07 08*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Нефтешлам	05 01 03*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Отходы обратной промывки скважин	01 05 99	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Медицинские отходы (Класс Б)	18 01 03*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору
Медицинские отходы (Класс Г)	18 01 06*	Утилизация. Передается сторонним организациям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	145
	из них:	
2	Организованных, из них:	73
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	136
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	72

Основная производственная деятельность ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» направлена на добычу и подготовку сырой нефти на месторождении Жалгизтобе.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: добыча нефти, сжигание газа на печах, работа дизель – генераторов и др.

Качественные и количественные характеристики выбросов ВВ определены расчетным методом по утвержденным методикам.

Основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения продуктов сгорания дизельного топлива (при работе дизель – генераторов, сварочных аппаратов, цементируемых машин и агрегатов, используемых при бурении и КПРС скважин); продуктов сгорания природного газа (при работе печей, котельной), легких фракций углеводородов от технологического оборудования.

После реализации проектов, по которым намечается строительство и ввод в эксплуатацию объектов, на площадках ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» в 2027-2029 года количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

на 2027-2029 года составит – 145, в т.ч. организованных – 73, неорганизованных – 72.

Таблица 3.1

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 год.

№ площадки	Наименование производства	Количество источников выбросов загрязняющих веществ		
		организованные	неорганизованные	всего
001	Обустройство устьев скважин	25	3	28
002	ДНС 1,2	8	22	30
003	Установка по закачке горячей воды №2	4	8	12
004	Пункт подготовки нефти (ППН)	15	16	31
005	Пункт сдачи нефти (ПСН)	9	7	16

Программа производственного экологического контроля

006	Механическая мастерская	4	2	6
007	КПРС	4	2	6
008	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	2	2	4
009	Газопровод до ПСН	-	1	1
010	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	1	2	3
011	Нефтепровод от ППН до ПСН	-	2	2
012	Вахтовый поселок	1	1	2
013	СИКПКН	-	4	4
Всего по предприятию:		73	72	145

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ДНС-1	150т	Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1	0101	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
ДНС-1	150т	Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/2	0102	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт подготовки нефти (ППН)	225т	Печь подогрева ППНП 1-1,0/6,3	0301	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт подготовки нефти (ППН)	225т	Печь подогрева ППНП 1-1,0/6,3	0302	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт подготовки нефти (ППН)	225т	Печь подогрева ППНП 1-1,0/6,3	0303	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт подготовки нефти (ППН)	225т	Печь подогрева ППНП 1-1,0/6,3	0304	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт подготовки нефти (ППН)	225т	Печь подогрева ППНП 1-1,0/6,3	0305	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал

Пункт сдачи нефти (ПСН)	75т	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0401	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал
Пункт сдачи нефти (ПСН)	75т	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0402	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	1 раз в квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0001	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0002	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0003	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0004	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64)	нефть

				Диметилбензол Метилбензол (349)	
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0005	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0006	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-25м ³	0007	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-50м ³	0008	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-50м ³	0009	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-50м ³	0010	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-50м ³	0011	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Обустройство устьев скважин	РГС-60м ³	0012	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-60м ³	0013	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-60м ³	0014	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-60м ³	0015	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-60м ³	0016	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-75м ³	0017	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Обустройство устьев скважин	РГС-75м ³	0018	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-75м ³	0019	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-75м ³	0020	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-75м ³	0021	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-100м ³	0022	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	РГС-100м ³	0023	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Обустройство устьев скважин	РГС-100м ³	0024	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Обустройство устьев скважин	Стояк налива нефти	0025	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
ДНС-1	Печь подогрева ППП-1.5/6,3/1	0101	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	
ДНС-1	Печь подогрева ППП-1.5/6,3/1	0102	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*) Диоксид серы	
ДНС-1	Дренажная емкость Е-101	0103	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
ДНС-1	Продувочная свеча	0104	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Продувочная свеча	0105	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ДНС-1	РВС 500 м3 (резервуар для водонефтяной эмульсии)	0106		Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
ДНС-1	РГС 50 м3 (резервуар для нефти)	0107	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
ДНС-1	Резервуар пластовой воды РГС-50	0108	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Дренажная емкость Е-1	0201	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Установка нагрева воды П-1	0202	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Установка нагрева воды П-2	0203	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Стояк налива нефти	0204	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт подготовки нефти (ППН)	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	0301	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	0302	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	0303	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	0304	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	0305	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-1000м ³	0306	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000м3	0307	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-400м3	0308	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальной стальной РВС-400м3 (пластовая вода)	0309	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Хим.лаборатория. Комната анализов	0310	45,0414 51,4012	Гексан (135) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) Петролейный эфир (952*)	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Хим.лаборатория. Комната анализов	0311	45,0414 51,4012	Азотная кислота (5) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт подготовки нефти (ППН)	Хим.лаборатория. Весовая	0312	45,0414 51,4012	Азотная кислота (5) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517)	
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-700м3	0313	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
Пункт подготовки нефти (ППН)	Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-400м3	0314	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
Пункт подготовки нефти (ППН)	Дизельная электростанция	0315	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт подготовки нефти (ППН)	Стояк налива нефти	0316	45,0414 51,4012	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Пункт подготовки нефти (ППН)	Стояк налива нефти	0317	45,0414 51,4012	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0401	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Дисульфид серы	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0402	45,0414 51,4012	Азота диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Продувочная свеча	0403	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Продувочная свеча	0404	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Горизонтальный резервуар РГС-100	0405	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Горизонтальный резервуар РГС-100	0406	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Горизонтальный резервуар РГС-100	0407	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Горизонтальный резервуар РГС-100	0408	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Дренажная емкость ЕП-25	0409	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Механическая мастерская	Сварочный агрегат АДД-4004	0501	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Бензин	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Механическая мастерская	Сварочный агрегат АДД-4004	0502	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Бензин	нефть
Механическая мастерская	Блочная автозаправочная станция	0504	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	нефть
Механическая мастерская	Мобильная замерная емкость (24 ед.)	0505	45,0414 51,4012	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
КПРС	Дизельный агрегат АПРС-40	0601	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ -C ₁₉	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
КПРС	Цементировочный агрегат ЦА-320М	0602	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	нефть
КПРС	АЦН	0603	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	нефть
Механическая мастерская	Дизельный агрегат УРАЛ	0604	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	нефть
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Продувочная свеча газопровода КБМ -ППН	0701	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН	0702	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
	Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ -2	0901	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

	Водогрейный котел	1001	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	нефть
	Насос откачки нефти ДС-125	6001	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Площадка скважин	6002	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
	Площадка насосов	6003	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка печей подогрева	6101	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка насосов Н-101-1/2	6102	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка нефтегазосепаратора С-101	6103	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка дренажной емкости Е-101	6104	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка газосепаратора СГ-101	6105	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Насос НВ-101-1	6106	45,0414 51,4012	Алканы C ₁₂ -C ₁₉	нефть
ДНС-1	Насос НВ-101-2	6107	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

ДНС-1	Площадка скважин	6108	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
ДНС-1	Площадка коллекторов (3 коллект.)	6109	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
	Насос нефти НЗ/1	6110	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Насос нефти НЗ/2	6111	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Насос нефти НЗ/3	6112	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Насос нефти НЗ/3	6113	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Насос нефти НЗ/1	6114	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Насос нефти НЗ/2	6115	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

	Блок ввода жидкого реагента	6116	45,0414 51,4012	Метанол (Метиловый спирт) (338)	нефть
	Стояк налива нефти	6117	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	ЗРА и ФС резервуара 500м3	6118	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	ЗРА и ФС резервуаров 50 м3	6119	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Площадка насосов	6120	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Площадка стояка налива нефти	6121	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
	Площадка стояка налива пластовой воды	6122	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Площадка скважин ППД	6201	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Установка по закачке горячей воды №2	Насос НБ-50-1/2	6202	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Установка по закачке горячей воды №2	Насос консольный К-65-50-160-3/4	6203	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
	Насос СИН-50-5/6	6204	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
	Площадка насосов перекачки	6205	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
	Площадка насосов ППД	6206	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
	Площадка дренажной емкости	6207	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
	Площадка узла учета газа	6208	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т-200/1,0	6301	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	ЗРА и ФС сепаратора	6302	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Аппарат глубокого обезвоживания нефти БУОН-Г-100-1	6303	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Пункт подготовки нефти (ППН)	Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1	6304	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Электродегидратор ЭГ-63-10М	6305	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Блок ввода реагента БР-2,5М-У1	6306	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Дренажная емкость ЕП-1	6307	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Дренажная емкость ЕП-2	6308	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Дренажная емкость ЕП-3	6309	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	ЗРА и ФС дренажных емкостей	6310	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	ЗРА и ФС измерительного автоналивного комплекса	6311	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Насосная НБ-50-1/2 Насосы ЦНС	6312	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Насосы откачки сырой нефти ЦНС	6313	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

				Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	
Пункт подготовки нефти (ППН)	Насосы откачки сырой нефти НБ-125 Н-19, Н-20	6314	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	Насосы откачки сырой нефти НБ-50	6315	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
	Насос центробежный – НЕТ В ТАБЛИЦЕ 3.3	6316	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
	Насос центробежный- НЕТ в таблице 3.3 НДВ	6317	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт подготовки нефти (ППН)	ЗРА и ФС насосов	6321	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Насос НБ-50-1/2	6401	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

				Диметилбензол Метилбензол	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Насос ЦНСн-105/98	6402	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Насос НБ-125	6403	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	Насос ЦНСн-105/98	6404	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	ЗРА и ФС площадки узла учета нефти	6405	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	ЗРА и ФС площадки узла врезки	6406	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Пункт сдачи нефти (ПСН)	ЗРА и ФС площадки ПСН	6407	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Механическая мастерская -проверить	Насос битумный ДС-150	6501	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Механическая мастерская	Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22"	6502	45,0414 51,4012	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C ₁₂ -19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
КПРС	узел приготовления цементного раствора	6601	45,0414 51,4012	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	нефть
КПРС	Емкость для сбора отходов обратной промывки скважин	6602	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	ЗРА и ФС площадки газопровода КБМ-ППН	6701	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Конденсатосборник газопровода КБМ-ППН	6702	45,0414 51,4012	Сероводород Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Нефтепровод от ППН до ПСН	ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН	6801	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	Площадка подключения газопровода ППН-УЗГВ2	6901	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
	ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2	6902	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
011) Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН	7001	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
	ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН	7002	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	нефть
Вахтовый поселок	Автостоянка	7101	45,0414 51,4012	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Керосин (654*)	Дизтопливо, газ
Система измерений качества показателей и качества нефти	ЗРА и ФС	7201	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол	нефть

Программа производственного экологического контроля

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

				Метилбензол	
Система измерений качества показателей и качества нефти	Пробоотборник ручной	7202	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Система измерений качества показателей и качества нефти	Пробоотборник ручной	7203	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
Система измерений качества показателей и качества нефти	Насос	7204	45,0414 51,4012	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге
Сведения о газовом мониторинге

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

*-Полигона на балансе компании нет.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
м/р Жалгизтобе, КОС №1 м/р Жалгизтобе, КОС №2	45,0418 51,2401	рН Сухой остаток Хлориды Сульфаты Фосфаты Взвешенные вещества ХПК БПК ₅ СПАВ Железо общее Фенолы Нефтепродукты Азот аммонийный Азот нитритный Азот нитратный	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 1322-2005 СТ РК ИСО 5815-1-2010 МВИ KZ.07.00.02007-2014 МВИ KZ.07.00.01423-2016 МВИ KZ.07.00.03139-2015 ГОСТ 33045-2014

Таблица 8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Стационарные посты					
Т-1, Т-2, Т-3, Т-4 м/р Жалгизтобе на границе СЗЗ	Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C ₁ -C ₅ Углерод оксид Сажа Пыль неорганическая	1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Граница жилой зоны вахтового поселка	Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C ₁ -C ₅ Оксид углерода Сажа Пыль неорганическая	1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021

Площадка ПСН	Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C ₁ -C ₅ Оксид углерода Сажа Пыль неорганическая	1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Площадка ППН		1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Площадка накопительных емкостей на ГУ2		1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Площадка ДНС 1		1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Площадка ДЭС 3		1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021

На границе санитарно-защитной зоны пробы воздуха отбирались на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли. Время отбора анализа относилось к 30-минутному периоду осреднения. Мониторинг атмосферного воздуха в каждой контрольной точке на границе СЗЗ проводился дискретным методом с трехмерными замерами на каждой точке (утром, днем и вечером). В 2027-2029 году наблюдения за состоянием атмосферного воздуха предусмотрено проводить в существующем режиме и с учетом перспективы развития предприятия.

Периодичность контроля. На границе СЗЗ - 1 раз за квартал.

Контроль необходимо осуществлять **по следующим веществам**: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, суммарные углеводороды, сажа и пыль неорганическая.

Одновременно с отбором проб измеряются метеорологические характеристики: температура воздуха, скорость, направление ветра, атмосферное давление, влажность воздуха.

Средства измерения метеорологических характеристик приведены в таблице 8.1.

Метеорологические характеристики, определяемые при замерах в атмосферном воздухе, будут приниматься по установленному прибору:

- ⇒ температура воздуха;
- ⇒ скорость ветра;
- ⇒ направление ветра;
- ⇒ атмосферное давление;
- ⇒ влажность воздуха.

Дополнительно будет фиксироваться состояние погоды.

Измерения метеорологических характеристик и концентраций, ЗВ в атмосферном воздухе, будут проводиться приборами, прошедшими сертификацию в Республике Казахстан.

Сведения об используемом оборудовании для проведения замеров и методикам анализа приведены в таблице 8.2.

Таблица 8.1

Средства измерения метеорологических характеристик

Параметры	Прибор	Диапазон измерения	Погрешность	Количество и продолжительность наблюдений
Температура окружающей среды, °С	Метеометр МЭС-200	от -10 до +50	±0,2	непрерывно
Скорость воздушного потока, м/с	Метеометр МЭС-200	от 0,1 до 20	±0,05	непрерывно

Атмосферное давление, кПа	Метеометр МЭС-200	от 80 до 110	±0,3	непрерывно
Относительная влажность воздуха, %	Метеометр МЭС-200	от 10 до 98	±3,0	непрерывно
Состояние погоды	Визуальное наблюдение	-	-	-
Состояние подстилающей поверхности в радиусе 100м	Визуальное наблюдение	-	-	-

Таблица 8.2

Средства и методы контроля вредных веществ в атмосферном воздухе

№ п/п	Наименование вещества	Методики измерения		
		Основная		
		Методика	Прибор	Погрешность
1	Азота оксид	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
2	Азота диоксид	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
3	Углерода оксид	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
4	Углеводороды	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
5	Сера диоксид	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
6	Сажа	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %
7	Пыль неорганическая	Методика выполнения массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4	Универсальный газоанализатор ГАНК-4	± 0,6 %

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	м/р Жалгизтобе, Скважина №1	рН		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
2		Взвешенные вещества		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
3		Сухой остаток (минерализация)		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
4		Хлориды		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
5		Сульфаты		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
6		Жесткость общая, мг-экв/дм³		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
7		Окисляемость перманганатная		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
8		Гидрокарбонаты		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
9		Калий		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
10		Кальций		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
11		Магний		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
12		Нефтепродукты (сумма)		1 раз в квартал	МВИ №КЗ.07.00.01667-2017

13	Скважина №8 Скважина №9	Фенолы		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
14		СПАВ		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000
15		БПК ₅		1 раз в квартал	СТ РК ИСО 5815-1-2010
16		ХПК		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003
17		фториды		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.4.270-2012
18		Азот аммоний		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
19		Нитриты		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.4.26-95
20		Нитраты		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.2-85
21		Фосфаты		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
22		Железо		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
23		Двуокись кремния		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
24		Медь		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
25		Никель		1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
26		Кобальт		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.44-96
27		Свинец		1 раз в квартал	ГОСТ 18293-72
28		Кадмий		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.54-96
29		Цинк		1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2.4.183-02
30		Радиоактивные нуклиды Ra-226 Бк/кг		1 раз в год	КР ДСМ №71 от 02.08.2022г.
31		Радиоактивные нуклиды Th-232 Бк/кг		1 раз в год	КР ДСМ №71 от 02.08.2022г.
32		Радиоактивные нуклиды K-40 Бк/кг		1 раз в год	КР ДСМ №71 от 02.08.2022г.

Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
м/р Жалгизтобе СЭП -1	Нефтепродукты	50	1 раз в квартал	СТ РК 1665-2007 МВИ KZ.07.00.01668-2013
м/р Жалгизтобе СЭП -2				
м/р Жалгизтобе СЭП -3	Медь (подв)	3.0	1 раз в квартал	ГОСТ 50684-94
м/р Жалгизтобе СЭП -4	Никель (подв)	4.0	1 раз в квартал	ГОСТ 26499.1-85 ПНД Ф14.1:2:4.202-03
м/р Жалгизтобе СЭП -5				
м/р Жалгизтобе СЭП -6	Цинк (подв)	23.0	1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1:2:4.183-02
м/р Жалгизтобе СЭП -7	Фенолы	0	1 раз в квартал	МВИ KZ.07.00.01720-2018
м/р Жалгизтобе СЭП -8	Свинец (валов)	32.0	1 раз в квартал	МУ-08-47-203
м/р Жалгизтобе СЭП -9				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Атмосферный воздух:	
1.1	Аналитический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу по фактическим данным	1 раз в месяц

Программа производственного экологического контроля

1.2	Декларация 870 форма по плате за негативное воздействие (эмиссию) на окружающую среду	Ежеквартально до 15 числа след за отчетным
1.3	Оформление и сдача отчета по форме 2-ТП (воздух)- годовая	Ежегодно до 10 апреля за отчетным
1.4	Оформление и сдача отчета по форме 4-ОС- годовая	Ежегодно до 15 апреля за отчетным
1.5	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля и	Ежеквартально, до 1 числа следующего месяца за
1.6	Отчет инвентаризации парниковых газов	Ежегодно до 1 апреля за отчетным
2	Водные ресурсы:	
2.1	Учет за количеством потребляемой воды и отводимой воды	Постоянно
3	Отходы производства и потребления	
3.1	Разработка паспортов отходов	В течение 3-х месяцев по мере образования отхода
3.2	Своевременное заключение договоров по вывозу на утилизацию отходов	ежегодно
3.3	Отчет по инвентаризации отходов (1-ИО)	Ежегодно до 1 марта
3.4	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	Постоянно

Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
1	2	3
Место временного хранения металлолома	МЭД гамма - излучения Плотность потока альфа - частиц Плотность потока бета - частиц	1 раз в год

Организация внутренних проверок

Согласно статье 189 Экологического, кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Специалист по охране 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.

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.

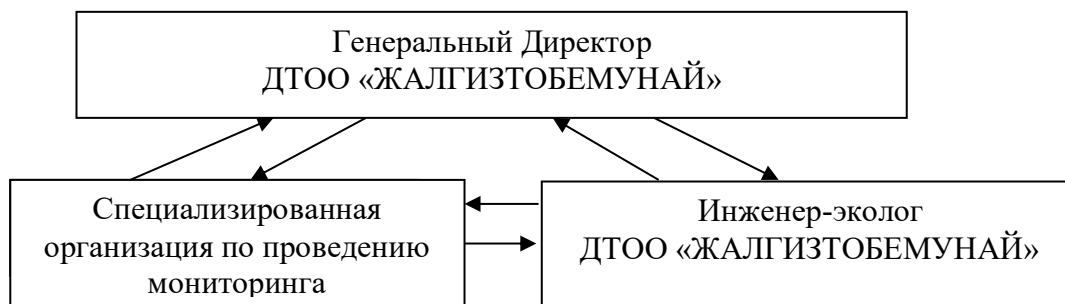
Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- 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.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствие с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на экологов управления.



Производственный мониторинг проводится на объектах управления ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление отчета и передача его в управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил 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, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга. В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства - в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства - в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства - в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Действия в нештатных ситуациях

В ДТОО «Жалгизтобемунай» разработан и утвержден планы ликвидации аварии (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде.

Технологические процессы на месторождении не связаны с залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу. В то же время на производственной площадке возможны случаи аварийных выбросов ЗВ в атмосферу.

К авариям, которые могут вызвать чрезвычайные ситуации, относятся:

- нарушение технологического режима, правил техники безопасности, ошибочные действия персонала при проведении профилактического ремонта.
- разгерметизация технологического оборудования и трубопроводов, загрязнение окружающей среды;
- разгерметизация технологического оборудования и трубопроводов, при появлении источника инициирования - воспламенение истекшего продукта, тепловое воздействие на окружающие объекты и людей, загрязнение атмосферы продуктами горения;
- разгерметизация технологического оборудования и трубопроводов с образованием облака газо-воздушной смеси, при появлении источника инициирования - взрыв, воздействие взрывной ударной волны на окружающие объекты и людей.

При возникновении аварийных ситуаций реальную опасность для окружающей среды, объектов и людей, попавших в зону возможных воздействий, представляют случаи загорания истекшего продукта, взрыв облака топливно-воздушной смеси, тепловое воздействие.

К основным решениям по обеспечению безопасной работы относятся:

- компоновка основного и вспомогательного оборудования, обеспечивающая возможность свободного прохода людей при его обслуживании или эвакуации;
- расположение арматуры на оборудовании в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта;
- оснащение оборудования и трубопроводной арматуры стационарными площадками обслуживания, лестницами, мостиками, колодцами и пр. в необходимом количестве, а зданий и помещений - выходами и проемами;
- применение высоконадежных средств сигнализации, блокировок, защит;
- обеспечение защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций;
- обеспечение надежного электроснабжения оборудования;
- взрывозащищенное исполнение электроприводов и электродвигателей отсечной арматуры и насосов;
- заземление и молниезащита оборудования.

Организационно-технические решения, направленные на предотвращение, локализацию, ликвидацию возможных аварий и обеспечение безопасности работников предприятия и местного населения при возможных аварийных ситуациях:

- создание аварийно-спасательной службы предприятия с соответствующим материально-техническим обеспечением;
 - материально-техническое обеспечение спасательных и неотложных аварийно-восстановительных работ;
 - определен порядок эвакуации из аварийной зоны и места сбора работников предприятия и местного населения;
- предусмотрены:
- охраняемый периметр территории предприятия, что гарантирует как от злоумышленного, так и непреднамеренного вмешательства посторонних лиц в работу установок объекта;
 - обеспечение всех работников средствами защиты органов дыхания от вредных выбросов.

Вопросы, связанные с возможностью возгорания объектов, проработаны и предусмотрены необходимые средства ликвидации пожаров. Порядок предотвращения возникновения аварий, связанных с возможностью взрывов и возгорания на производственных объектах, объектах инфраструктуры и вспомогательных сооружениях, решен в каждом конкретном случае.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду являются:

- Размещение оборудования с соблюдением требований правил пожарной безопасности (ППБ) и других нормативных документов РК, а также удобства монтажа и безопасного обслуживания.
- Обеспечение прочности и герметичности оборудования.
- Контроль эффективности работы систем пожарной сигнализации.
- Высокая квалификация и соблюдение требований охраны труда и техники безопасности обслуживающим персоналом.
- Обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном.

- Периодический визуальный осмотр емкостей для хранения.
- Разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте.
- Подготовка обслуживающего персонала к действиям в аварийной ситуации.
- Подготовка системы управления к функционированию и ликвидации аварии; своевременное диагностирование состояния оборудования.

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

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

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

По каждому подразделению предприятия разрабатывается и утверждается “План проведения работ по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций”, который включает следующие положения:

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

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно в течении 2-х часов проинформировать о данных фактах Департамент экологии по Мангистауской области, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

ДТОО «Жалгизтобемунай» в полной мере осознает свою ответственность, связанную с экологической безопасностью всех планируемых работ на предприятии и планирует взаимодействие с органами надзора и инспекциями, отвечающими за инженерно-экологическую безопасность, здоровье населения и персонала.

Приложения № 1

Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды

17008004



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

28.04.2017 года01922P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "AccuTest"
 130000, МИКРОРАЙОН 13, дом № 37., 77., БИН: 120840013619
 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер
 юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-
 идентификационный номер филиала или представительства иностранного
 юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у
 юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия),
 индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
 среды
 (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом
 Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия
 (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и
 уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс 1
 (отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет
 экологического регулирования и контроля Министерства
 энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики
 Республики Казахстан.
 (полное наименование лицензиара)

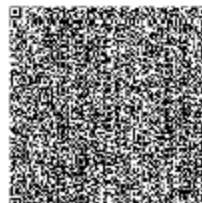
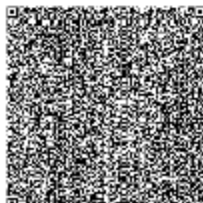
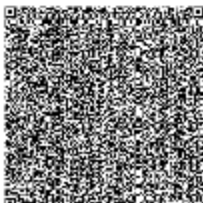
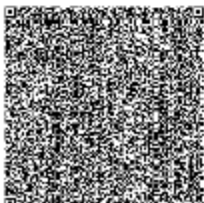
Руководитель АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ
 (уполномоченное лицо) (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия

лицензии

Место выдачи г.Астана



17008004



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01922Р

Дата выдачи лицензии 28.04.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "AccuTest"

130000, МИКРОРАЙОН 13, дом № 37., 77., БИН: 120840013619

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Мангистауская область, г. Актау, Промзона 7, участок №5

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

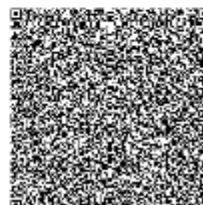
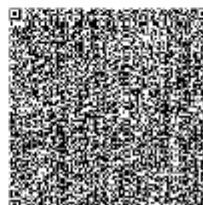
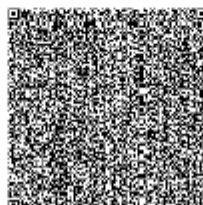
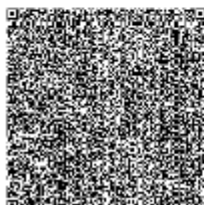
Срок действия

Дата выдачи
приложения

28.04.2017

Место выдачи

г. Астана



Осы қарап «Электронды қарап және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарыдағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қолға түскеннен кейін қысқартылған жазбалы бірікпелі. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.