

ТОО «Саутс Ойл»
ТОО «ОРДА–ЭкоМониторинг»

УТВЕРЖДАЮ:



Программа

производственного экологического контроля на
производственную деятельность месторождения
Акшабулак Восточный ТОО «САУТС-ОЙЛ»
на 2026 год

Разработчик:

ТОО «ОРДА–ЭкоМониторинг»



Обдиев С. Б.

г.Кызылорда, 2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
Общие сведения о предприятии.....	3
1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.....	6
а. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)	7
б. Мониторинг эмиссий в окружающую среду.....	7
2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.....	9
3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	11
4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.....	22
5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	26
6. Организация внутренних проверок.....	27
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	30
8. Протокол действия в нештатных ситуациях.....	30
9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности.....	35
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля.....	37

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия: ТОО «Саутс Ойл».

ТОО «САУТС-ОЙЛ» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №543-1958-05-ТОО от 22.01.2016 г. (БИН 060440001855), выданный Управлением юстиции Отрарского района Департамента юстиции Южно-Казахстанской области РК.

Юридический адрес: Республика Казахстан, 160713, Туркестанская область, Отрарский район, село Шилик, ул. Кажымукана, 21.

Головной офис компании находится в Туркестанской области г. Шымкент по улице Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent».

Вид деятельности: Разработка месторождения нефтегазовых месторождений.

Наименование объекта: Месторождение Акшабулак Восточный (контрактная территории ТОО «САУТС-ОЙЛ»)

Форма собственности: частная.

Место расположения площадки Акшабулак Восточный

Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, оно было открыто в 1989 году бурением скважины 2.

Площадь Горного отвода по поверхности земли составляет 2,96 км². Глубина Горного отвода принимается до глубины 1970м.

Основная деятельность ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча нефти и газа, на месторождении Восточный Акшабулак. Месторождение Восточный Акшабулак по степен изученности находится на стадии освоения. Месторождение Восточный Акшабулак находится в южной части Южно-Тургайского нефтегазоносного бассейна. Территория месторождения административно расположена в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Акшабулак Восточный составляет 180 км.

На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын – Кумколь.

Крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, связанный с городом Кызылорда асфальтированной дорогой, находится в 55 км севернее от площади Акшабулак Восточный. Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный.

Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по развитой сети грунтовых дорог.

Ближайшим к м/р Восточный Акшабулак населенным пунктом является поселок Абай (175 км на юго-запад).

В 2026 году в действии будут 4 скважин: скважины № 18, 19, 20 и 22.

Месторождение Восточный Акшабулак разрабатывается механизированным способом. Система сбора нефти на месторождении осуществляется по однотрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и подготовке нефти на месторождении.

На месторождении Акшабулак Восточный система сбора и промысловой подготовки продукции скважин состоит в следующем. Нефтегазовая смесь со скважин поступает по выкидным линиям на замерную установка, одноступенчатый сепаратор, буферная емкость, устьевой подогреватель, насосную для откачки дегазированной нефти на объект подготовки.

Добываемую нефть от существующих скважин, автоцистернами направляют на установку предварительного сброса воды, для отделения пластовой воды от нефти, сбора и подготовки

пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД, а нефть далее автоцистернами направляется на ЦППН месторождения Кенлык.

ТОО «САУТС-ОЙЛ» в 2026 году планирует осуществить на месторождение Восточный Акшабулак добычу нефти в объеме 8,2 тыс. тонн, попутного газа в объеме 0,333 млн. м³.

В качестве автономных источников электроснабжения предусматриваются дизельные электростанции типа Wilson, АД-200 и А-41.

Месторождение Восточный Акшабулак представлено тремя производственными площадками – вахтовый поселок, установка предварительного сброса воды (УПСВ) и участки добычи.

Основными источниками загрязнения на территории вахтового поселка являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательные клапана резервуаров со светлыми нефтепродуктами;
- топливно-раздаточные колонки.

Источники загрязнения на территории УПСВ:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательные трубки емкостей для хранения дизельного топлива;
- дыхательные клапана резервуаров с нефтью;
- ЗРА и ФС оборудования УПСВ.

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопные трубы дизельных электростанций;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дымовая труба котла;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- наливной гусак;
- насосы;
- ЗРА и ФС на скважинах.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Максимальные температуры летом +35 +38⁰С, минимальные зимой до -30⁰С. Характерны постоянные ветры юго- восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Для технических и бытовых целей используется вода из специальных гидрогеологических скважин, с высокими дебитами воды и минерализацией 0.6-0.9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 метров.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный (далее -БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия я
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «САУТС-ОЙЛ»	434800000	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	060 440 001 855	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Месторождение Восточный Акшабулак представлено тремя производственными площадками – вахтовый поселок, установка предварительного сброса воды (УПСВ) и участки добычи.	Юридический адрес: Республика Казахстан, 160713, Туркестанская область, Отрарский район, село Шилик, ул. Кажымукана, 21. Головной офис компании находится в Туркестанской области г. Шымкент по улице Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent». РНН: 582 200 050 163 БИН: 060 440 001 855	I категория

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

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

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.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

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

Программой экологического контроля ТОО «Саутс Ойл» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- 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;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- 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.

ТОО «Саутс Ойл»

1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: добыча нефти и газа на месторождении, подготовка нефти.

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.

1.2. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторинг отходов производства и потребления

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

Проведение запланированных на 2026 год работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Основными источниками образования отходов, являются производственные и технологические процессы, осуществляемые на территории месторождения Восточный Акшабулак.

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

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом накопления отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты накопления отходов (по каждому виду) в соответствии с

Разрешением на эмиссии, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

ТОО «Саутс Ойл»

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
Нефтяной шлам	050103*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Отработанные аккумуляторы	160601*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Отработанные ртутьсодержащие отходы	200121*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Промасленная ветошь	150202*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Масляные фильтры	160107*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Отработанные масла	130208*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Оргтехника	200135*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Смешанные (коммунальные) отходы (ТБО)	203001	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Макулатура	200101	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Упаковочные материалы	150106	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Огарки сварочных электродов	120113*//2.7//C6+C22	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Медицинские отходы	180104*//1.2//C33	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Использованные шины	160103*//2.22//C51	Передается сторонним предприятиям на договорной основе

2. 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

Контроль осуществляется по загрязняющим веществам, выбрасываемых вышеуказанными источниками. В связи с невозможностью технической реализации контроля выбросов загрязняющих веществ непосредственно на выхлопных трубах ДЭС и на дыхательных клапанах резервуаров, измерение и отбор проб выбросов осуществляется в газоходах и трубах по отдельности в соответствии с ОНД-90 в специально оборудованных местах. Из термодинамических параметров газовой смеси необходимо измерять температуру и скорость потока.

В соответствии с 4.3. ГОСТ 17.2.3.02-78 при контроле за соблюдением ПДВ выбросы вредных веществ определяют за 20 мин, к которому относятся максимально разовые ПДК, т.е. продолжительность каждого измерения и отбора проб должна составлять не менее 20 мин. Все измерения и отбор проб проводятся сертифицированными техническими средствами и аттестованными методиками, по выбору организации, выполняющей измерения.

Количественный химический анализ полученных проб может осуществляться одним из трех методов:

- инструментальный (основанный на автоматических газоанализаторах, непрерывно измеряющих концентрации ЗВ в выбросах контролируемых источников); - инструментально-лабораторный (основанный на отборе проб отходящих газов из контролируемых источников с последующим их анализом в химических лабораториях); - индикаторный (основанный на использовании селективных индикаторных элементов).

Предпочтение целесообразно отдать инструментальному или инструментально-лабораторному методам, диапазон чувствительности которых позволяет проводить измерение в требуемом интервале. Так инструментальный метод позволит непрерывно контролировать концентрации загрязняющих веществ. Анализ полученных результатов позволит в свою очередь оперативно принимать решения по режиму эксплуатации котлов и резервуаров. Инструментально-лабораторный метод позволяет с более высокой точностью контролировать концентрации ЗВ.

Технические средства инструментального контроля концентрации ЗВ применяются в соответствии с областью аккредитации организации, выполняющей измерения. Методические документы, используемые при проведении лабораторных анализов, должны быть так же указаны в области аккредитации организации, выполняющей измерения. Наличие технических средств и методических документов в области аккредитации является подтверждением их соответствия метрологическим требованиям.

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	41
2	Организованных, из них:	26
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых осуществляется инструментальными замерами мониторинг	-
3)	Количество источников, на которых осуществляется расчетным методом мониторинг	-
	Организованных, не оборудованных сооружениями, из них: очистными	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых осуществляется инструментальными замерами мониторинг	15
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15

3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Для обеспечения безопасности производства контроль выбросов ЗВ при отборе проб должен осуществляться в соответствии с требованиями правил безопасности с учетом особенностей производства, указанные в инструкции по технике безопасности (СТ РК 1517-2006). Испытание и бурение скважин относятся к опасным видам работ, где по технике безопасности, в зоне действия опасных работ, запрещается нахождение посторонних лиц.

Испытание и бурение скважин на промысле выполняются подрядными компаниями соответственно контроль за выбросами в рабочей зоне является ответственностью отделов ТБ подрядных компаний.

Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

ТОО «Саутс Ойл»

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
(001) Вахтовый поселок	дизтоплива	ДЭС типа Wilson P-400	0001	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/кварт
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V = 1,2 м3, также V = 75 м3 (2 ед)	0002, 0005		Сероводород Алканы C12-19	1 раз/кварт
	бензин	Резервуар для бензина V = 10 м3	0006		Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	1 раз/кварт
	дизтоплива и бензин	ТРК для дизтоплива и бензин	0007,0008		Сероводород Алканы C12-19 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	
(002) Пост охраны на 149 км	дизтоплива	ДЭС типа А-41	0010	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод	1 раз/кварт

ТОО «Саутс Ойл»

				46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1.0 м3	0011		Сероводород Алканы C12-19	1 раз/кварт
(003) УПСВ	дизтоплива	ДЭС типа Wilson P-500	0012		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/кварт
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=10 м3 Емкость для дизтоплива V=25 м3	0013 0015		Сероводород Алканы C12-19	1 раз/кварт
	нефть	Резервуар для нефти V = 75 м3 (2 ед.)	0016		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Автоналивная	0017		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	газ	Котел Е-0,25-0,9 Г	0022	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз/кварт

ТОО «Саутс Ойл»

дизтоплива	ДЭС типа АД-200 скв.№2	0031	46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/ кварт
дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1, 0 м3 скв.№2	0032		Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ кварт
дизтоплива	ДЭС типа АД-200 ЯМЗ скв.№18	0041		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/ кварт
дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1 м3 скв. №18	0042		Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ кварт
нефть	Резервуар для нефти V=70 м3 скв. (2 ед.) №18	0043		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ кварт
нефть	Наливная эстакада скв. №18	0044		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ кварт

ТОО «Саутс Ойл»

	нефть	Резервуар для нефти V=65 м3 скв. (2 ед.) №19	0051	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Наливная эстакада скв. №19	0052		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Резервуар для нефти V=70 м3 скв. (2 ед.) №20	0061		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Наливная эстакада скв. №20	0062		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт
				46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	

ТОО «Саутс Ойл»

	нефть	Резервуар для нефти V=50 м3 скв. №22	0069		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Наливная эстакада скв. №22	0070		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт

ТОО «Саутс Ойл»

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			
(001) Вахтовый поселок	Насосная	6009	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	дизтоплива
(003) УПСВ	Оборудование УПСВ	6018	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование "Спутник Б-40-14-500"	6019	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
(004) Участки добычи	Насос НШ-80 скв. №18	6048	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	нефть

ТОО «Саутс Ойл»

			46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтегазосепара тор скв.№18	6049	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв.№18	6050	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Насос НШ-80 скв.№19	6056	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
	Нефтегазосепара тор скв.№19	6057	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв.№19	6058	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

ТОО «Саутс Ойл»

			46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"		
	Насос НШ-80 скв.№22	6074	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
	Нефтегазосепаратор скв.№22	6075	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв.№22	6076	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Насос НШ-80 скв.№20	6066	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

ТОО «Саутс Ойл»

	Нефтегазосепаратор скв. №20	6067	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв. №20	6068	46°02'26" 65°46'52" 46°02'32" 65°46'54" 46°02'24" 65°47'07" 46°02'11" 65°47'12" 46°01'49" 65°47'12" 46°01'21" 65°47'31" 46°01'06" 65°47'42" 46°00'26" 65°47'38" 46°00'13" 65°47'25" 46°00'13" 65°46'50"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Предприятия в имеющим в собственности полигон твердых бытовых отходов проводится газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением на полигоне твердых бытовых отходов.

В собственности предприятия нет полигона твердо-бытовых отходов. В связи с этим данная таблица не заполняется.

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Водоснабжение на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала (умывальники), и на производственные нужды (полив территории и зеленых насаждений) осуществляется с водяной скважины. Добываемая вода из артезианских скважин используется на хозяйственно -бытовые нужды. Для хранения технической воды используется специальная металлическая емкость вместимостью 6-10 м³.

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

* Примечание: в настоящее время хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по подземной самотечной канализационной сети в септики и по мере накопления вывозятся станцию биологической очистки, расположенной на м/р Кенлык. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

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 1 числа второго месяца следующего 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 оценивает 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.
- Предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

Периодичность контроля выбросов вредных веществ на источниках загрязнения должна соответствовать Плану-графику контроля. План-график контроля представлен ниже. Все аналитические наблюдения должны проводиться аккредитованными лабораториями. Согласно указаниям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», месторождение Восточный Акшабулак ТОО «САУТС-ОЙЛ» относится к объектам II класса опасности, как имеющее СЗЗ 500 м.

ТОО «Саутс Ойл»

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целом по предприятию, по каждому веществу, приведены в проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Восточный Акшабулак.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения будут проведены по маршрутным постам. На месторождениях организованы передвижные маршрутные посты наблюдений, расположенные в пределах производственных участков и санитарно-защитной зоны.

Для проведения замеров на источниках необходимо организовать место для отбора проб и измерений. На источниках организованных выбросов необходимо установить штуперы или лючки в соответствии с ГОСТ 12.4.021-76 «Системы вентиляционные. Общие требования». Общая рабочая площадь для отбора проб и измерений должна быть не менее 2 м². Площадка и ведущая к ней лестница должны иметь ограждение. Площадка не должна вибрировать, освещение должно быть достаточным для прочтения показаний на шкале прибора. Аппаратура должна надежно закрепляться.

Значения полученных результатов замеров на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест, на постах наблюдения в промышленной зоне месторождения – с ПДКм.р. рабочей зоны.

Для обеспечения безопасности производства контроль выбросов ЗВ при отборе проб должен осуществляться в соответствии с требованиями правил безопасности с учетом особенностей производства, указанные в инструкции по технике безопасности (СТ РК 1517-2006). Испытание и бурение скважин относятся к опасным видам работ, где по технике безопасности, в зоне действия опасных работ, запрещается нахождение посторонних лиц.

Испытание и бурение скважин на промысле выполняются подрядными компаниями соответственно контроль за выбросами в рабочей зоне является ответственностью отделов ТБ подрядных компаний.

Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.

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	у	3	4	5	6
Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.					

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод на территории месторождения Восточный Акшабулак.

В этом направлении мониторинг не предусматривается

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Нет необходимости в связи отсутствием водных объектов в непосредственной близости от участка работ					

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
Станции экологического мониторинга на границе СЗЗ	рН Нефтепродукты тяжелые металлы плотный остаток свинец	-	1 раз в квартал	Методика отбора проб для контроля химического загрязнения почв соответствует ГОСТ 26423-85 и ПНДФ 16.1.21-98.

5. 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 оценивает 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.
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

ТОО «Саутс Ойл»

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

6. Организация внутренних проверок

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий экологического разрешения на воздействие 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 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.

Кроме того, недропользователем планируется разработка и утверждение «Системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой будет 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.

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;

ТОО «Саутс Ойл»

- 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.

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют 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.

ТОО «Саутс Ойл»

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ООС и ТБ	Постоянно

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

8. Протокол действия в нештатных ситуациях

План действий в нештатных ситуациях подробно расписан в инструкции, где прописаны лица, отвечающие за оповещение контролируемых органов, номера рабочих и домашних телефонов лиц, имеющих отношение к ликвидации аварий. Составлена и утверждена схема первоочередности и сроков оповещения. Схема оповещения ответственных лиц при аварийных ситуациях продублирована и помещена в местах массового пребывания сотрудников предприятия.

Принято 3 уровня координирования сил и средств, в зависимости от сложности ситуации на случай возникновения аварийных ситуаций.

Уровень 1: Происшествие, место которого ограничивается конкретным объектом или участком, которое может быть ликвидировано силами персонала, работающего на данном участке.

Уровень 2: Происшествие, ликвидация которого требует привлечения дополнительных сил и средств, вплоть до привлечения аварийно-восстановительной бригады. Привлекаются руководитель штаба ликвидации ЧС.

Уровень 3: Происшествие или аварийная ситуация, ликвидация которой требует полного привлечения сил аварийно-восстановительной бригады, возможно привлечение внешних сил, специализированных подрядчиков и т.д.

В случае выявления нештатных ситуаций, повлекших сверхнормативный выброс (сброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух необходимо:

1. Остановить работу оборудования, ставшего причиной сверхнормативного выброса (сброса), а в случае невозможности его остановки, принять меры по выведению его на минимальный режим работы.
2. Известить о нештатной ситуации руководства предприятия и ведомственную службу экологического контроля и мониторинга.
3. Определить размеры нанесенного окружающей среде ущерба по утвержденным в Республике Казахстан методикам, в случае необходимости привлечь к проведению дополнительного обследования сторонние организации.
4. Выполнить ремонт или замену вышедшего из строя оборудования.

ТОО «Саутс Ойл»

5. Разработать и осуществить природоохранные мероприятия по ликвидации последствий нештатной ситуации.

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 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.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

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

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

По окончании аварийно – восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, вызванные различными причинами;

ТОО «Саутс Ойл»

- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;
- осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов;

Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью почву, загружают ее в самосвал и отвозят на сборник нефтешламов.

Место порыва нефтепровода вскрывают экскаватором, предварительно готовят трубопровод под электросварку. На место порыва должна накладываться металлическая заплатка, после чего трубу изолируют гидроизоляцией. Затем должна производиться обратная засыпка траншей бульдозером.

ТОО «Саутс Ойл»

После окончания аварийных работ, открывают задвижки на нефтепроводе, и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи.

Определение параметров по месту аварии на нефтепроводе:

1. Площадь разлитой нефти (пятна), м²
2. Глубина фильтрации нефти в грунт, м
3. Пористость поверхностного грунта, %
4. Потери нефти от испарения (24 ч), тн
5. Времени на ликвидацию аварии (24 ч).

Возникновение аварийных сбросов сточных вод возможно на объектах хозяйственной канализации. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов. Простыми, но действенными являются мероприятия, направленные на профилактику аварий:

- Наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев.
- Технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раз в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы.
- Ежегодная профилактическая прочистка и промывка канализационных сетей предотвращает образование засоров.

В процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушение нормальной работы сети.

Регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и другие работы, связанные с разрытием траншей) являются одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод.

Неисправность очистных сооружений сточных вод также может привести к аварийному сбросу. Поэтому для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль за процессом очистки сточных вод.

Нормальную работу очистных сооружений могут нарушить:

- перегрузка отдельных сооружений или всего КОС по объему сточных вод;
- несоответствие качественного состава поступающих сточных вод проектному;
- длительный перерыв в подаче электроэнергии;
- несоблюдение правил эксплуатации сооружений и сроков плановых ремонтов.

Для исключения разгерметизации люминесцентных ламп и утечек из них ртути их содержание предусматривается в закрытых герметичных контейнерах и вывоз на демеркуризацию в специализированную организацию.

На предприятии должен осуществляться учет возникших аварийных ситуаций и связанных с ними последствий. О возникших авариях предприятие оповещает контролирующие службы в области охраны окружающей среды.

При выполнении комплекса работ предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Однако нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения нештатной ситуации на участках работ Компанией будут предприниматься меры, направленные на скорейшее прекращение, локализацию и ликвидацию аварии и ее последствий.

ТОО «Саутс Ойл»

В компании разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию.

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

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии.

Мониторинг после аварийной ситуации предусматривается организовать в кратчайшее время в случае возникновения аварии, и продолжать его до тех пор, пока не будет определена степень воздействия аварии на окружающую среду.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии, согласно Схеме внутреннего оповещения при возникновении чрезвычайных ситуаций. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи, с чем на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

Данные производственного мониторинга передаются в Департамент экологии в согласованные сроки.

9. 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.

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.

Руководитель предприятия несёт ответственность за:

- соблюдение требований природоохранного законодательства на предприятии;
- организацию работы экологической службы предприятия;
- полноту и своевременность проведения производственного экологического контроля;
- своевременное и полное выполнение запланированных работ и мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов;
- предоставление в установленном порядке органам, осуществляющим государственное управление в области охраны окружающей среды, своевременную, полную и достоверную информацию о проведении производственного экологического контроля на предприятии;
- выполнение предписаний государственных инспекторов в области охраны окружающей среды;

Главный инженер предприятия несёт ответственность за:

- полноту и своевременное проведение производственного экологического контроля;
- обеспечение экологической службы предприятия необходимым оборудованием для проведения производственного экологического контроля;
- обеспечение необходимых условий выполнения измерений и отбора проб на эксплуатируемом оборудовании;
- контроль своевременного и полного выполнения запланированных работ и мероприятий.

Инженер по охране окружающей среды предприятия несёт ответственность за:

- разработку внутренних руководящих документов предприятия о производственном экологическом контроле;

ТОО «Саутс Ойл»

- формирование предложений привлечении сил и средств для проведения производственного мониторинга;
- проведение измерений и отбор проб, предусмотренных планом действий;
- обобщение и анализ производственного мониторинга. Руководители объектов несут ответственность за:
- эксплуатацию оборудования согласно установленного графика и эксплуатационной документации;
- обеспечение необходимых условий выполнения измерений и отбора проб на эксплуатируемом оборудовании;
- соблюдение правил и норм по охране окружающей среды при хозяйственной деятельности объекта.

Таблица 12. Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Президент	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	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	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 окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение: Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

ТОО «Саутс Ойл»		
	среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	
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

10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля

На предприятии существует регулярная проверка соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического решения и др.

Внутренние проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- Следование производственным инструкциям, правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- Выполнение условий экологических и иных разрешений;
- Правильность введения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работники, осуществляющие внутреннюю проверку, обязаны:

1. Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
2. Обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
3. Провести меры по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.



ЛИЦЕНЗИЯ

18.02.2020 года

02168P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ОРДА-ЭкоМониторинг"

120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г. Кызылорда, Микрорайон Сырдария, дом № 20, 39
БИН: 191240016558

(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 экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Умаров Ермек Касымгалиевич

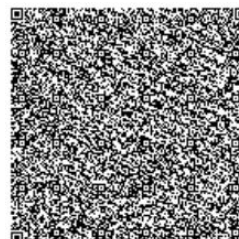
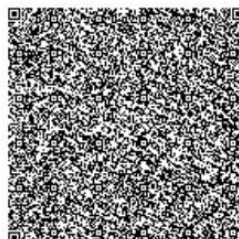
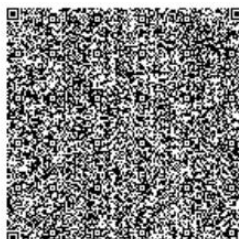
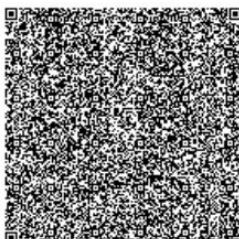
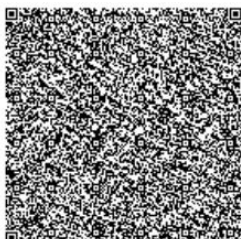
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г. Нур-Султан





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02168Р

Дата выдачи лицензии 18.02.2020 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 "ОРДА-ЭкоМониторинг"

120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г. Кызылорда, Микрорайон Сырдария, дом № 20, 39, БИН: 191240016558

(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

ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

(местонахождение)

Особые условия

действия лицензии

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель

(уполномоченное лицо)

Умаров Ермек Касымгалиевич

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

Номер приложения

001

Срок действия

Дата выдачи

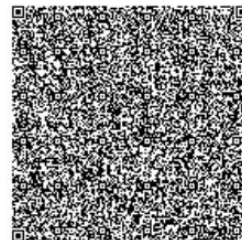
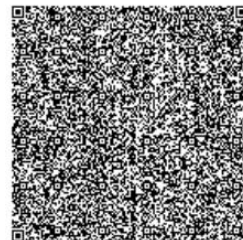
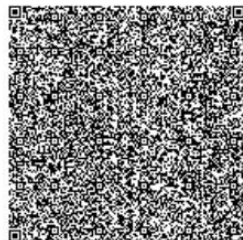
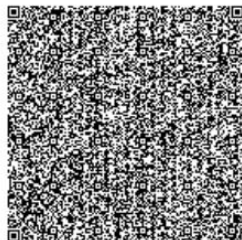
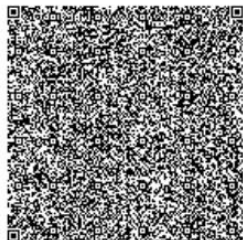
приложения

18.02.2020

ТОО «Саутс Ойл»

Место выдачи

г.Нұр-Сұлтан



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен