



«Утверждаю»:
Генеральный директор
ТОО «Светланд Ойл»
Кулайбергенов Д.Н.



2026 год

**Программа
производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Светланд Ойл»,
расположенных в Атырауской области на 2026-2028 гг.**

Қызылорда, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнители	Должность
ТОО «ECO GUARD»	
Камалова А.Б.	Инженер-эколог
Адрес предприятия	
Местонахождение - г. Кызылорда, ул. Жанкожа батыра, 47	
Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год	

Список согласующих работников ТОО «Светланд ойл»

№	Должность	ФИО	Подпись
1	эколог	Ермуханбетова Ж.	

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

Направление деятельности подразделения	Итоги деятельности
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	Ошибка! Закладка не определена.
Список согласующих работников ТОО «Светланд ойл»	2
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА.....	3
СПИСОК АББРЕВИАТУР.....	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	6
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	200
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК.....	211
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ.....	233
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	255
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	26

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии.....	7
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления	7
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	10
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период строительно-монтажных работ.....	11
Таблица 6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период рекультивации	15
Таблица 7. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период эксплуатации	16
Таблица 8. Сведения о газовом мониторинге	20
Таблица 9. Сведения по сбросу сточных вод.....	21
Таблица 10. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	21
Таблица 11. График мониторинга воздействия на водном объекте	22
Таблица 12. Мониторинг уровня загрязнения почвы	22
Таблица 13. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	23

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
АЗС	Автозаправочная станция
НГС	Нефтегазосепаратор
АГЗУ	Автоматизированная групповая замерная установка
БПК	Биологическое поглощение кислорода
ООС	Охрана окружающей среды
СЭП	Стационарная экологическая площадка

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга
ЛПХ	Лаборатория промышленной химии

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности и (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Светланд Ойл»	231010000 Атырауская область, Курмангазинский, Исатайские районы	Месторождение «Октябрьское» и КРС и ПРС: 46°40'59"N 49°54'27"E 46°41'09"N 49°54'27"E 46°41'23"N 49°54'31"E 46°41'28"N 49°54'43"E 46°41'24"N 49°54'46"E 46°41'13"N 49°54'42"E 46°41'06"N 49°54'47"E 46°40'58"N 49°54'56"E 46°40'50"N 49°55'18"E 46°40'42"N 49°55'17"E 46°40'46"N 49°54'47"E ПСН «Забурунь»: 46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	920640000072	06100	Разведка и добыча углеводородов	ТОО «Светланд Ойл» г.Атырау ул.Шевченко,2 АО «Банк ЦентрКредит» БИК - KСJВKZ KX ИИК-KZ62856 0000000 013815	I категория

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Месторождение Октябрьское			
Нефтешлам	05 01 03*	21,1248	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору
Отработанные технические масла	13 02 08*	0,5208	
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и конденсирования воздуха	15 02 03	0,01105	
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	0,05	
Промасленные отходы	15 02 02*	0,2085	
Металлические отходы	20 01 40	2	
Отработанные шины	16 01 03	1,008	
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0516	
Портативное оборудование оргтехники	20 01 36	0,03	
Строительные отходы	17 09 04	2	
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	8,8925	
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	0,052	
Песок или грунт содержащие опасные вещества	17 05 03*	97,75	
Антифриз	16 01 14*	0,1144	
ПСН			

Нефтешлам	05 01 03*	20,592	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору
Промасленные отходы	15 02 02*	0,13	
Твердые бытовые отходы (ТБО).	20 03 01	5,75	
КРС и ПРС			
Нефтешлам	05 01 03*	60	По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору
Промасленные отходы	15 02 02*	1,016	
Твердые бытовые отходы (ТБО).	20 03 01	1,575	

Примечание: Все образующие отходы передаются согласно договору со специализированной организацией.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
Месторождение Октябрьское		
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	41
2	Организованных, из них:	6
	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:	6
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	35
ПСН Забуренье		
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	15
2	Организованных, из них:	1
	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:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
Капитальный и подземный ремонт скважин		
1	2	3

1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	4
2	Организованных, из них:	2
	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:	2
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

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 проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Октябрьское						
1	97 кВт	Котел	0001	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал
1	97 кВт	Котел	0002	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал
1	200кВА	Дизельгенератор	0004	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
1	300А	Дизельный сварочный агрегат	0005	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
1	97 кВт	Котел	0003	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
1	200кВА	Дизельгенератор	0006	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид	1 раз в квартал

					Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	
ПСН Забурунье						
2	150кВА	Дизельгенератор	0007	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
Капитальный и подземный ремонт скважин						
3	243кВт	Подъемный агрегат	0008	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
3	243кВт	Цементировочный агрегат	0009	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период строительно-монтажных работ

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Октябрьское					
1	АГЗУ	6001	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Блок дозирования хим. реагентов	6002	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C12-C19 Растворитель РПК-265П	хим. реагенты
1	НГС	6003	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Теплообменник	6004	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	газ
1	Отстойник нефти	6005	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10	нефть

				Бензол Диметилбензол Метилбензол	
1	Резервуар сбора и хранения нефти №1	6006	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №2	6007	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №3	6008	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №4	6009	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №5	6010	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №6	6011	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Насос НБ-50	6012	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Насос НБ-50 (резерв);	6013	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
1	Устройство верхнего налива АСН-100	6014	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Устройство верхнего налива	6015	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Сварочный пост	6016	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Железо оксиды Марганец и его соединения Фтористые газообразные соединения	Сварочный аэрозоль
1	Газосварочный пост	6017	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Угарный газ (584)	Сварочный аэрозоль
1	АЗС	6018	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ДТ
1	Эксплуатационные скважины (12 скважин)	6019-6030	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
1	Дренажная емкость	6031	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
1	Дренажная емкость	6032	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5	нефть

				Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	
1	Дренажная емкость	6033	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
1	Пропарочные работы на резервуарах	6034	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
1	Варонка на резервуарах	6035	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	Пластовая вода в резервуарах нефти
ПСН Забуренье					
2	Резервуар хранения нефти №1	6036	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №2	6037	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №3	6038	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
2	Резервуар хранения нефти №4	6039	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №5	6040	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №6	6041	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Насос для перекачки нефти НБ-50	6042	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Насос для перекачки нефти 9МГР	6043	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Приемная емкость	6044	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

2	Дренажная емкость	6045	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
2	Устройство верхнего налива	6046	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
2	Варонка на резервуарах	6047	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	Пластовая вода в резервуарах нефти
2	Пропарочные работы на резервуарах	6048	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
2	Подземный счетчик при работе ИСУН	6049	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
Капитальный и подземный ремонт скважин					
3	Приготовление бетонного раствора	6050	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Цемент
3	Емкость для сбора нефти	6051	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сера диоксид	нефть

				Смесь углеводородов C1-C5	
--	--	--	--	---------------------------	--

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
ТОО «Светланд ойл» не имеет в собственности полигона твердых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. В это связи газовый мониторинг не проводится					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

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

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Октябрьское					
0001	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0002	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0004	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

0005	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0003	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0006	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Граница СЗЗ (4 точки: 1-фоновая, 3-по ветру)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Диоксид серы Углерод оксид (594) Алканы C12-C19	1 раз в квартал	1 раз	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Жилая зона (вахтовый поселок) (1 точка по ветру)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Диоксид серы Углерод оксид (594) Алканы C12-C19	1 раз в квартал	1 раз	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
ПСН Забурунье					
0007	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Граница СЗЗ (4 точки: 1-фоновая, 3-по ветру)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Диоксид серы Углерод оксид (594) Алканы C12-C19	1 раз в квартал	1 раз	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Капитальный и подземный ремонт скважин					
0008	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

	Алканы C12-C19				
0009	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Октябрьское					
1	1-О	рН	Не нормируется	2 раза в год	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		
2	2-О	рН	Не нормируется	2 раза в год	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		

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
Месторождение Октябрьское				
Граница СЗЗ (север)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в год	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (юг)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в год	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (запад)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в год	Методики выполнения измерений,
	Медь	3,0		

	Цинк	23,0		утвержденные в Республике Казахстан
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (восток)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в год	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Месторождение Октябрьское (с учетом КРС и ПРС)	Ежеквартально
2	ПСН Забурунье	

Радиационный контроль

Периодичность наблюдений м/р Октябрьское и площадка ПСН ТОО «Светланд Ойл»: 1 раз в год.

Производственный радиологический контроль включает в себя следующий обязательный параметр: мощность дозы гаммы излучения.

Радиационный контроль производится на основании следующего нормативного документа: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020).

На площадках ТОО «Светланд Ойл» первичными источниками радиоактивного загрязнения являются пластовые воды, поступающие в процессе их эксплуатации на поверхность, к вторичным источникам относят преимущественно технологическое оборудование и грунт, загрязненные в результате контакта с пластовыми водами. Загрязнения, которые представлены в виде строительного мусора и металлолома, технологического оборудования так же могут служить источниками радиационного излучения.

Пластовые воды сами по себе не представляют радиационной опасности из-за низких содержаний радионуклидов и исключения их из использования для бытовых нужд.

Резкое изменение их физико-химического состояния при поступлении на поверхность создает предпосылки для перехода радионуклидов из растворенного состояния в твердую фазу. При этом загрязняются технологическое оборудование и грунт. Многократный контакт пластовых вод с технологическим оборудованием и грунтом приводит к накоплению осажденных радионуклидов на поверхности оборудования и грунтов и, соответственно, - возрастанию их удельной активности. Удельная активность загрязненных технологического оборудования и грунтов на несколько порядков превышает удельную активность пластовых вод. Поэтому вторичные источники представляют основную радиационную опасность.

Возможность превышения уровня вмешательства по радиационной опасности технологического оборудования и грунтов обуславливает необходимость систематического наблюдения за изменением их радиационных характеристик.

В рамках программы производственного экологического мониторинга окружающей среды на площадках ТОО «Светланд Ойл» радиационный мониторинг предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки в пределах производственных месторождений.

При проведении работ на территориях ТОО «Светланд Ойл» должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться в соответствии с действующими на территории РК нормативно-правовыми документами, имеющими лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории РК.

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения ТОО «Светланд ойл».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер ООС предприятия. Основными обязанностями инженера ООС при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- ☐ подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- ☐ предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- ☐ контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ☐ контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ☐ составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ☐ расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- ☐ контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- ☐ контроль выполнения требований контролирующих органов.

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Ежемесячно	Отдел ООС
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Отдел ООС
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Отдел ООС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Отдел ООС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Отдел ООС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Отдел ООС

КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Служба производственного контроля Начальник промысла Зам.нач промысла Мастера ДНГ
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Служба производственного контроля Инженер по ТБ и ОТ.
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Эколог

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

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

В ходе операционного экологического контроля ТОО «Светлад Ойл» проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

по охране и использованию водных ресурсов:

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- соблюдение режима работы системы очистных сооружений в соответствии с технологией;
- соблюдение степени очистки сточных вод и нормативов, установленных в проекте предельно-допустимых сбросов;
- проведение контроля за качеством отводимых сточных вод по установленным формам;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

по охране земельных ресурсов:

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
- своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;
- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

В плановых проверках принимают участие специалисты отдела ООС. По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) объекта, выдаются предписания по устранению нарушений экологического законодательства и проведению корректирующих мер. Специалисты,

ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

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

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, 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 аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных. Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- ☐ текущую или оперативную;
- ☐ отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.