Утверждаю:

И.о. генерального директора
ТОО «Мадот Ойл»
_____ У Сяоминь
«___»_____ 2023 г.

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля К ПРОЕКТУ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА КОНТРАКТНОЙ ТЕРРИТОРИИ ТОО «МАДОТ ОЙЛ»

г. Атырау, 2023г.

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения о предприятии	**3**
Информация по отходам производства и потребления	**4**
Общие сведения об источниках выбросов	**5**
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	**5**
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**8**
Сведения о газовом мониторинге	**19**
Сведения по сбросу сточных вод	**19**
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	**19**
График мониторинга воздействия на водном объекте	**20**
Мониторинг уровня загрязнения почвы	**20**
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	**21**
Радиационный контроль	**21**
Порядок проведения производственного экологического контроля	**22**
План-график внутренних проверок	**23**
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	**24**
Внутренние проверки	**24**
Протокол действия в нештатных ситуациях	**27**
Порядок функционирования информационной системы	**28**

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 пообщему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Контрактной территории ТОО «Мадот Ойл»	233620100	. В административном отношении район работ расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан Координаты: СШ 46° 52' 30" ВД 53° 50' 00"	161240022071	06100	Добыча, нефти и газа	ТОО «Мадот Ойл» Адрес: г.Алматы, ул. Жарокова, 272 «А»	1-категория

Таблица 2 - Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Код отхода согласно классификатору (приказ №314 от 06.08.2021 г.)	Вид операции, которому подвергается отход
1	Отработанный буровой раствор (ОБР)	01 05 06*	Передача специализированным предприятиям по договору
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача специализированным предприятиям по договору
3	Металлолом	16 01 17	Передача специализированным предприятиям по договору
4	Огарки сварочных электродов	17 04 07	Передача специализированным предприятиям по договору
5	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Передача специализированным предприятиям по договору

Таблица 3 - Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	20
2	Организованных, из них:	5
	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:	5
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Ликвидация последствий деятельности недропользования	276.48 т/год сжигание дизельного топлива	Установка «УПА-60/80»	0001.		Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,Углерод черный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); РастворительРПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий деятельности недропользования	37.44 т/год сжигание дизельного топлива	Цементировочный агрегат ЦА-320;	0002.		Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,Углерод черный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); РастворительРПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий деятельности недропользования	Сжигание дизельного топлива	Дизельный генератор при освещении;	0003.		Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,Углерод черный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); РастворительРПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий деятельности недропользования	3.465 т/год сжигание дизельного топлива	ДЭС от сварочного поста;	0004.		Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,Углерод черный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); РастворительРПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий деятельности недропользования	2.4 т/год сжигание дизельного топлива	Дизельный генератор (резервный).	0005.		Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,Углерод черный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); РастворительРПК-265П) (10)	

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

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

Ликвидация последствий разведки	Расчет выбросов пыли, образуемой при работе спецтехники	6001.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Газорезка	6002.		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Газовая сварка
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Ликвидация последствий разведки	Сварочный пост	6003.		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
Ликвидация последствий разведки	Ремонтная мастерская	6004.		Взвешенные частицы (116)	Ремонтные работы
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
Ликвидация последствий разведки	СМН-20	6005.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Земляные работы

Ликвидация последствий разведки	Емкость для дизтоплива	6006.		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий разведки	Емкость для хранения ГСМ	6007.		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Ликвидация последствий разведки	Блок приготовления бурового раствора	6008.		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Буровой раствор
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
Ликвидация последствий разведки	Выбросы при работе автогрейдера (тех. рекульт.)	6009.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Выбросы при работе погрузчика (тех. рекульт.)	6010.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак,	Земляные работы

				песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	
Ликвидация последствий разведки	Выбросы при работе экскаватора (тех. рекульт.)	6011.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Земляные работы (погрузка-разгрузка)	6012.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Выбросы при работе Трактора МТЗ (биолог. рекульт.)	6013.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Расчет выбросов при работе ЮМЗ (биолог. рекульт.)	6014.		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	Земляные работы
Ликвидация последствий разведки	Выбросы при внесении удобрения (биолог. рекульт.)	6015.		Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	Аммофос

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 "Мадот Ойл" не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. 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
Не предусмотрен ПЭК				

Таблица 8 - План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ Наветренная сторона	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009
	Серы диоксид				
	Углерода оксид				
	Сероводород				
	Углеводороды С12-С19				
Граница СЗЗ Подветренная сторона	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009
	Серы диоксид				
	Углерода оксид				
	Сероводород				
	Углеводороды С12-С19				

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
Не предусматривается					

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
В рамках программы ПЭК отбор проб почв не предусматривается				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения	Краткое описание работ
1	2	3	4
1	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Еженедельно	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
2	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	План природных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ
3	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой.
4	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательство. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов
5	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
6	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	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.

Таблица 12 – Радиационный контроль

№	Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
	1	2	3
Не предусматривается			

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на компанию ТОО «Мадот 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-эколог предприятия. Основными обязанностями эколога 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 ликвидациичрезвычайных 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.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.

Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работниковза проведение производственного экологического контроля

План-график внутренних проверок

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

Внутренние проверки организовываются 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 производственногоэкологического контроля;

2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охранеокружающей среды;

3) выполнение условий экологического и иных разрешений;

4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственногоэкологического 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	Еженедельно	Эколог
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательство.Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий ирекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Эколог
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мерпо устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Эколог

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 промысла
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник промысла
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Инженер-эколог

Внутренние проверки

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

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

<u>по охране атмосферного воздуха:</u>

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетногоконтроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленнымнормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижениюнормативов НДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдение условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчетавыбросов в ходе производственных работ.

<u>по охране земельных ресурсов и утилизации отходов</u>

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение ОС, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством в ТОО «Мадот Ойл»

Сфера действия система распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав ТОО «Мадот Ойл», а также привыполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимание обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, техническойи экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов, применяемых в практической деятельности филиалов (предприятий) ТОО «Мадот Ойл», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды в аппарате управления, в филиалах (на предприятиях) и объектах ТОО «Мадот Ойл», в том числе:

- Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС включающее:
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС
- Структуру организации ОТи ТБ, ООС
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска)
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство ТОО «Мадот Ойл» является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем, требующих срочного решения. На каждого заместителя Генерального директора по направлениям деятельности ТОО «Мадот Ойл» и руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями, осуществляемыми его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие (6 месяцев) и ежегодно Советом директоров, Генеральным директором.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В структуре филиалов ТОО «Мадот Ойл» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.).

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии ТОО «Мадот Ойл» вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом всех филиалов (предприятий) и подразделений ТОО «Мадот Ойл» и привлекаемых подрядных организации.

Протокол действия в нештатных ситуациях

При эксплуатации ТОО «Мадот 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 предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае предприятием составляетсяПлан ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться 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, почвенного покрова. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводится один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

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 вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении 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 окончанию отчетного года.