

Утверждаю:  
ТОО «Урихтау Оперейтинг»  
Умиров А.С.  
15 марта 2024 г

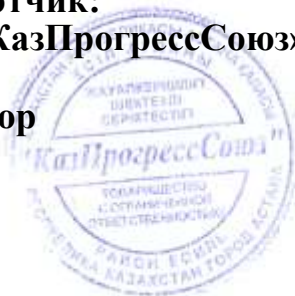
Генеральный директор



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
для месторождения  
«ВОСТОЧНЫЙ  
УРИХТАУ» на 2024-2025 гг**

Разработчик:  
ТОО «КазПрогрессСоюз»

Директор



**Кошпанова А.**

Актобе, 2024 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	1
Общие сведения о предприятии	2
Информация по отходам производства и потребления	3
Общие сведения об источниках выбросов	4
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	4
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6
Сведения о газовом мониторинге	7
Сведения по сбросу сточных вод	7
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	8
График мониторинга воздействия на водном объекте	9
Мониторинг уровня загрязнения почвы	11
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	11
Радиационный контроль	11
Порядок проведения производственного экологического контроля	13
План-график внутренних проверок	14
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	15
Внутренние проверки	16
Протокол действия в нештатных ситуациях	18
Порядок функционирования информационной системы	19
Список использованной литературы	20

## Программа производственного экологического контроля объектов I категории

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 по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Восточный Урихтау	154837000	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	040340008667	6100	Занимается разведкой и добычей нефти и газа.	Актюбинская область, Актобе Г.А., пр. Абилкайыр хана, 10 БИН 091040003677 БИК HSBKZZKX ИИККZ6460101210 00038904 АО «Народный сберегательный банк Казахстана» Тел.: +7 (713) 274-4114	I категория

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

<b>Вид отхода</b>	<b>Код отхода в соответствии с классификатором отходов</b>	<b>Вид операции, которому подвергается отход</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
Металлолом (лом цветных металлов)	160118	передается сторонним организациям
Металлолом (лом черных металлов)	160117	передается сторонним организациям
Огарки электродов	170407	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	150202	передается сторонним организациям
Использованные СИЗ	200110	передается сторонним организациям
Отходы офисной техники	200136	передается сторонним организациям
Строительные отходы	170107	передается сторонним организациям
Коммунальные отходы (твердо-бытовые отходы)	200301	передается сторонним организациям
Отработанные ртутные и ртутьсодержащие лампы	200121	передается сторонним организациям
Медицинские отходы	180106	передается сторонним организациям
Отработанные масла	130206	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	150202	передается сторонним организациям
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	170503	передается сторонним организациям
Макулатура	200101	передается сторонним организациям
Бой стекла	200102	передается сторонним организациям
Пищевые отходы	200108	передается сторонним организациям
Пластмасса	200139	передается сторонним организациям
Отработанные шины	160103	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторные батареи	160601	передается сторонним организациям
Буровой шлам	010505	передается сторонним организациям
Отработанный буровой раствор	010505	передается сторонним организациям
Тара из под ЛКМ	080111	передается сторонним организациям

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	143
2	Организованных, из них:	61
	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:	61
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	82

**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
АГЗУ-4	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-4	0052	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
АГЗУ-1	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-1	0053	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
АГЗУ-2	Добыча нефти		0054	48.23.18.29 с.ш.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	

	– 41,212 тыс.т/год Добыча газа -32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-2		57.21.28.6 в.д.	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)	Ежеквартально
Эксплуатация ВУ-1	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти *	1017 1023 1024	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
Эксплуатация ВУ-2	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти *	1017 1023 1024	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
Эксплуатация ВУ-3	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти *	1017 1023 1024	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
Эксплуатация ВУ-4	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти*	1035	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Добыча нефти – 41,212	Печь			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

Эксплуатация ВУ-5	тыс.т/год Добыча газа -32,382 млн.м3/год	подогрева нефти*	1041	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Эксплуатация ВУ-6	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа -32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти*	1047	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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)	

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ДНС	Резервуар для нефти	0037	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
ДНС	Факельная установка	0039	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный Попутный газ	Попутный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Метан (727*)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Серни Сероводород (Дигидросульфид) (518) Меркаптаны	

**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
Не имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

**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
Все образующие сточные воды отводятся согласно действующего Договора с АО «СНПС -Актобемунайгаз»				



**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
1 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	1 раз квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	Инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
2 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	1 раз квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	Инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
3 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	1 раз квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	Инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
4 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	1 раз квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	Инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Река Жем 2 точки (1 точка до входа на контрактную территорию и 1 точка после выхода из контрактной территории)	Взвешенные вещества	Не нормируются	2 раза в год (2-3 квартал)	Гравиметрический
		рН	Не выходит за пределы 6 - 9	2 раза в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
		Сухой остаток	1000 мг/дм <sup>3</sup> (1500)	2 раза в год (2-3 квартал)	Гравиметрический
		Нефтепродукты (суммарно)	0,1	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
		Кальций	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Магний	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Гидрокарбонаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Карбонаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Сульфаты	500,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Фосфаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Натрий	200,0	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Калий	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		БПК полное	6,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	2 раза в год (2-3 квартал)	Монометрический
		БПК <sub>5</sub>	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Монометрический
		Железо общее	0,3	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический, инверсионный Вольтамперметрический колориметрический
		Медь	1,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический, колориметрический
		Цинк	1,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический, Инверсионный вольтамперметрический
		Азот нитритный	3,3	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		ХПК	0,03	2 раза в год (2-3 квартал)	Инверсионный

					вольтамперметрический
		Фенолы общее	0,001	2 раза в год (2-3 квартал)	
		Азот аммонийный	2,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический
		Азот нитратный	45,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический
		Хлориды	350	2 раза в год (2-3 квартал)	Аргенометрический
		СПАВ (АПАВ)	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический, спектрофотометрический
2	Мониторинговые скважины №1 по №15	рН	Не нормируется	ежеквартально	Потенциометрический
		Кальций	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Магний	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Гидрокарбонаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Карбонаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Хлориды	Не нормируется	ежеквартально	Аргенометрический
		Сульфаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Фосфаты	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Натрий	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Калий	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Азот нитратный	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Азот нитратный	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Железо общее	Не нормируется	ежеквартально	Фотометрический, инверсионный Вольтамперметрический колориметрический
		Хром (VI)	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Медь	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Цинк	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		БПК 5,	Не нормируется	ежеквартально	Монометрический
		ХПК	Не нормируется	ежеквартально	Монометрический
		СПАВ	Не нормируется	ежеквартально	Флюориметрический, спектрофотометрический
		Взв. вещества	Не нормируется	ежеквартально	Гравиметрический
Нефтепродукты	Не нормируется	ежеквартально	Гравиметрический		
Фенолы	Не нормируется	ежеквартально	Фотометрический		

**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
1 территория буровой площадки	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются		Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)		Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются		Инверсионный вольтамперметрический
	Кобальт	Не нормируются		Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Никель	Не нормируются		Флюориметрический
2 Скважины эксплуатационного фонда (У-1, У-2, У-3, У-4, 50н, 51н, 52н, 54н, 55н, 58г)	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
3 Ликвидированные и законсервированные скважины (П-1, П-4, 2, 6, 8, 16, 25, Г-3)	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
4 Граница СЗЗ месторождения	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются		Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)		Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются		Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются		Фотометрический, Инверсионный

	Нефтепродукты	Не нормируются	вольтамперметрический Флюориметрический
--	---------------	----------------	--

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	ДНС	Еженедельно
2.	Скважинные хозяйства	Еженедельно
3.	Вспомогательное хозяйство	Еженедельно

**Таблица 12. Радиационный контроль**

Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
1	2	3
1 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)
2 граница СЗЗ 2 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)
3 граница СЗЗ 3 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)
4 граница СЗЗ 4 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)

## Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения.

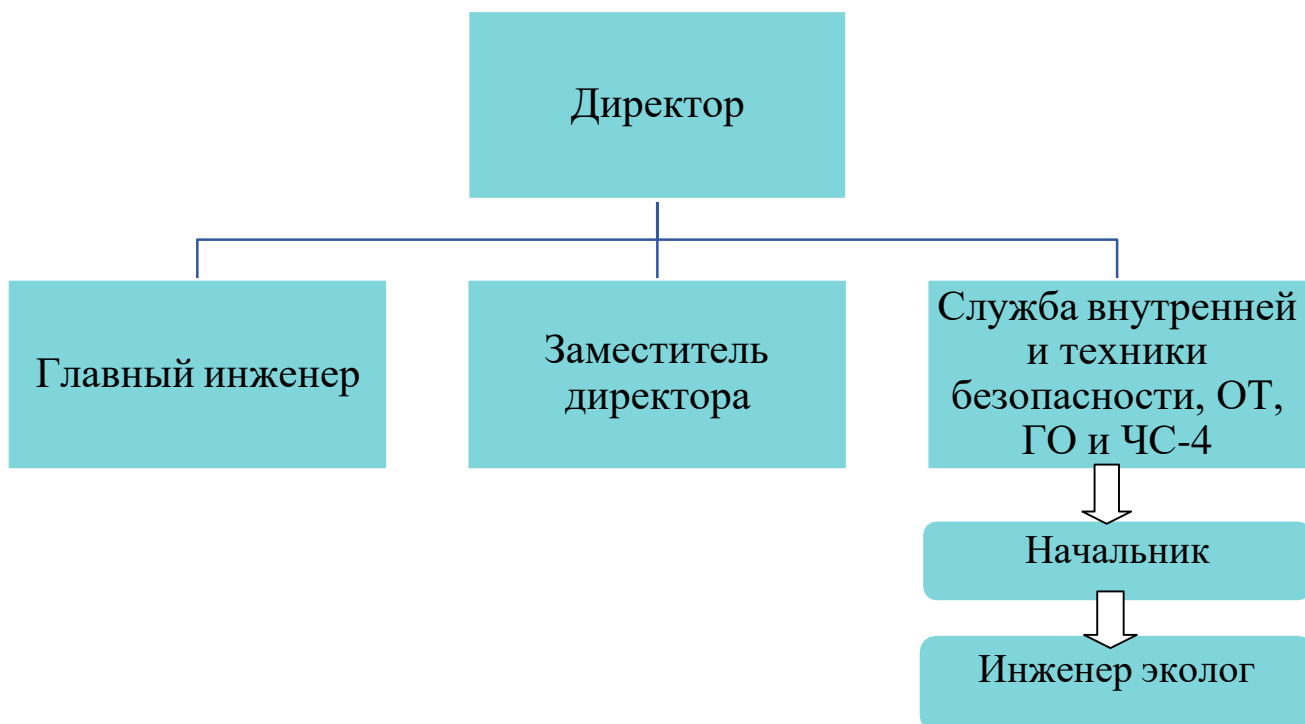
Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

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 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.

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

**Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля**



## 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;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения 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	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 законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, 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 мер по 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**

	<b>Технологический процесс</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Ответственный</b>
	Общее руководство	Постоянно	Директор
	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	ОТ, ГО и ЧС-4
	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	ОТ, ГО и ЧС-4
	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	ОТ, ГО и ЧС-4
	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	ОТ, ГО и ЧС-4
	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	ОТ, ГО и ЧС-4



## 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:

- 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 ЗВ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдением условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

- По охране земельных ресурсов и утилизации отходов

- 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, разрешениях 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.

Сфера действия системы распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав предприятия, а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимании и 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, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов, применяемых в практической деятельности предприятия, 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 на объекте, в том числе:

- Положение об организации работ по ОТ, ГО и ЧС-4, включающее:
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ, ГО и ЧС-4
- Структуру организации ОТ, ГО и ЧС-4
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска)
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ, ГО и ЧС-4
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ, ГО и ЧС-4
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ, ГО и ЧС-4
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем, требующих срочного решения.

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 предприятия 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 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, ежедневно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом и привлекаемых подрядных организации.

## Протокол действия в нештатных ситуациях

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 составляется План 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 продолжаться 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 проводиться 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 окончании отчетного года.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И МАТЕРИАЛОВ

Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

«Правила ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля» утв. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

СТ НАК 5.3.3-2017 «Типовая Программа производственного экологического контроля предприятия подземного скважинного выщелачивания».

«Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» утвержденные Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

"Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам", Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 августа 2022 года № ҚР ДСМ-90;

«Об утверждении гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утв. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.

Гигиенические нормативы по обеспечению радиационной безопасности» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71.

«Правила ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан», утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159.

Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.

«Правила контроля и учета индивидуальных доз облучения, полученных гражданами при работе с источниками ионизирующего излучения, проведении медицинских рентгенорадиологических процедур, а также обусловленных техногенным радиационным фоном», утв. Приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 259.

РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».