

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ТОО «УРИХТАУ ОПЕРЕЙТИНГ»**

**АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

Государственная лицензия №02354Р

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ТОО «Урихтау Оперейтинг»



УМИРОВ А.С.

» _____ 2025

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ТОО «УРИХТАУ ОПЕРЕЙТИНГ»
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ВОСТОЧНЫЙ УРИХТАУ НА 2026Г**

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»



МАРДАНОВ А.С.

Атырау, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	1
Общие сведения о предприятии	2
Информация по отходам производства и потребления	3
Общие сведения об источниках выбросов	3
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	4
Сведения о газовом мониторинге	5
Сведения по сбросу сточных вод	5
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	5
График мониторинга воздействия на водном объекте	7
Мониторинг уровня загрязнения почвы	9
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	9
Радиационный контроль	9
Порядок проведения производственного экологического контроля	11
План-график внутренних проверок	12
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	13
Внутренние проверки	14
Протокол действия в нештатных ситуациях	16
Порядок функционирования информационной системы	17

Программа производственного экологического контроля объектов I категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административн о-территориаль ных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификац ионный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственно го процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприяти я
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Восточный Урихтау	154837000	Вост. Долгота. 57.21.36 57.21.40 57.21.50 57.21.43 57.23.17 57.23.35 57.23.50 57.23.56 57.24.1,00 57.24.8,00 57.24.42 57.24.51 57.25.23 57.25.24 57.27.00 57.27.00 Сев. Широта. 48.22.42 48.23.18 48.24.00 48.24.36 48.24.58 48.25.6,0 48.25.21 48.25.35 48.25.44 48.25.52 48.26.21	040340008667	6100	Занимается разведкой и добычей нефти и газа.	Актюбинская область, Актобе Г.А., пр. Абилкайыр хана, 10 БИН 091040003677 БИК HSBKKZKX ИИККZ646010121 000038904 АО «Народный сберегательный банк Казахстана» Тел.: +7 (713) 274- 4114	I категория

		48.26.39					
		48.26.41					
		48.25.48					
		48.25.48					
		48.23.0,00					

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Промасленные отходы (ветошь)	15 02 02*	передается сторонним организациям
Коммунальные отходы	20 03 01	передается сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	12 01 13	передается сторонним организациям
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03*	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
2026гг.		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	48
2	Организованных, из них:	9
	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:	9
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	47

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса	№ источника	местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
1	2	3	4	5	6	7
Восточный Урихтау		Компрессор высокого	0032-01	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59	Сероводород	
			0032-02		Смесь углеводородов	

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

		давления К1, К2		57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	предельных С1-С5 (1502*)	Ежеквартально
Восточный Урихтау		Компрессор низкого давления К3, К4	0033-01 0033-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород	Ежеквартально
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
Восточный Урихтау	Добыча нефти на 2026г- 94,8 тыс.тонн.	Резервуар 1000м3	0001	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25	Сероводород	Ежеквартально
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

				48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Восточный Урихтау	Добыча нефти на 2026г- 94,8 тыс.тонн.	Резервуар 2000м3	0031	Вост. Долгота.	Сероводород	Ежеквартально
				57.19.35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				57.19.59		
				57.19.40	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				57.20.27		
				57.20.36		
				57.19.24	Бензол (64)	
				57.20.46	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
				Сев. Широта.	Сероводород	
				48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	ДЭС ДНС 200кВа		0002	Вост. Долгота.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				57.19.35		
				57.19.59	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				57.19.40		
				57.20.27	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				57.20.36		
				57.19.24	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				57.20.46		
				Сев. Широта.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Восточный Урихтау		Дизель генератор резервный AKSA APD70A	0027	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	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)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

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
Восточный Урихтау	Фильтр СДЖ 250-4, 0-1-2-Т	6009-01 6009-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
Восточный Урихтау	УОГ	6017	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	газ
Восточный Урихтау	ЗРА и ФС	6029	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Восточный Урихтау	Сепаратор нефтегазовый С-1 V-6.3	6013	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
Восточный Урихтау	Сепаратор нефтегазовый С-1а V-25	6063	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	Газосепаратор сепчатый ГС-1а, V-4	6064	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
Восточный Урихтау	Сепаратор нефтегазовый С-2 V-6.3	6015	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Восточный Урихтау	Газосепаратор сепчатый ГС-1	6014	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
Восточный Урихтау	Газосепаратор сепчатый ГС-2	6016	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
Восточный Урихтау	Концевой сепаратор поз. КСУ	6001	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	газ

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	Компрессор высокого давления К1, К2	0032-01 0032-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	газ
Восточный Урихтау	Компрессор низкого давления К3, К4	0033-01 0033-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	газ

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	Резервуар 1000м3	0001	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
Восточный Урихтау	Резервуар 2000м3	0031	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
Восточный Урихтау	Насосы Н-1/1, Н-1/2	6012	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Восточный Урихтау	Насосы ЦНС 13-245	6007-01 6007-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
Восточный Урихтау	БДР – 2,5	6008	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	реагент

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	Дренажная емкость ЕП-5, объем 8м3	6006	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Дренажная емкость ЕП-2, ЕП-3 объем - 12,5м3	6004-01 6004-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Восточный Урихтау	Дренажная емкость ЕП-4 объем -5м3	6005	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Дренажная емкость ЕП-1 объем -40м3	6003	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Дренажная емкость ЕП-1а объем -63м3	6065	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21		
Восточный Урихтау	Факельный сепаратор ФС-1, ФС-2	6002-01 6002-02	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	газ
Восточный Урихтау	Емкость хранения керасина 2м3	6010	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Керосин (654*)	керосин

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.24.21		
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-1	6067	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-2	6068	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-3	6069	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	предельных C1-C5 (1502*)	
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-4	6070	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-5	6071	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.24.21		
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-6	6072	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-7	6073	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-8	6074	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	предельных C1-C5 (1502*)	
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-9	6075	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
Восточный Урихтау	Эксплуатационная скважина №ВУ-10	6076	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			48.24.21		
Восточный Урихтау	АГЗУ №4	6060	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
Восточный Урихтау	АГЗУ №5	6061	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
Восточный Урихтау	ДЭС ДНС 200кВа	0002	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	дизтоплива

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Восточный Урихтау	Дизель генератор резервный AKSA APD70A	0027	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59 57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	дизтоплива
Восточный Урихтау	УПОГ	6062	Вост. Долгота. 57.19.35 57.19.59	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	газ

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			57.19.40 57.20.27 57.20.36 57.19.24 57.20.46 Сев. Широта. 48.22.25 48.22.27 48.22.09 48.22.24 48.23.21 48.23.18 48.24.21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

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				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

0001	Резервуар 1000м3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00011	0.11	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.08239	82.39		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.03055	30.55		
		Бензол (64)		0.0004	0.4		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00013	0.13		
0002	ДЭС на ДНС 200 кВа	Метилбензол (349)		0.00025	0.25		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002288889	1278.89173		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000371944	207.819647		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.000194444	108.643461		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.000305556	170.726077		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.002	1117.47815		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		4e-9	0.00223496		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000041667	23.2809811		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.001	558.739077		
0027	Дизель генератор резервный AKSA APD70A	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.002288889	325.72051		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000371944	52.9295171		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.000194444	27.6703671		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.000305556	43.4821681		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.002	284.610141		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		4e-9	0.00056922		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000041667	5.92942537		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.001	142.30507		
0031	Резервуар 2000м3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00011	0.11		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.08239	82.39		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

0032	Компрессорная станция К1, К2	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.03055	30.55		
		Бензол (64)	0.0004	0.4		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00013	0.13		
		Метилбензол (349)	0.00025	0.25		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00258	2.58		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.053927	53.927		
0033	Компрессорная станция К3, К4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00258	2.58		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.053927	53.927		
0034	Факельная установка при освоении скв №ВУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8475	847.5		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1377	137.7		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.706256	706.256		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	25.683161	25683.161		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.021866	21.866		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7.062556	7062.556		
0035	Факельная установка при освоении скв №ВУ-5	Метан (727*)	0.176564	176.564		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8475	847.5		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1377	137.7		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.706256	706.256		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	25.683161	25683.161		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.021866	21.866		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7.062556	7062.556		
		Метан (727*)	0.176564	176.564		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8475	847.5		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1377	137.7		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.706256	706.256		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7.062556	7062.556		
0036	Факельная установка при освоении скв №ВУ-Х	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8475	847.5		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1377	137.7		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.706256	706.256		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

0037	Дежурная горелка	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		25.683161	25683.161		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.021866	21.866		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		7.062556	7062.556		
		Метан (727*)		0.176564	176.564		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0052	5.2		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0008	0.8		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00435	4.35		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.158205	158.205		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000135	0.135		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.043505	43.505		
		Метан (727*)		0.001088	1.088		
0039	Продувочный газ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0197	19.7		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0032	3.2		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.016402	16.402		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.596477	596.477		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000508	0.508		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.164024	164.024		
		Метан (727*)		0.004101	4.101		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00000834	0.00834		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0037252	3.7252		
		Бензол (64)		0.00004865	0.04865		
0041	Устьевая печь нагрева УН-0,2	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.00001529	0.01529		
		Метилбензол (349)		0.00003058	0.03058		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00000834	0.00834		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
0042	Путевой подогреватель ПП-0, 63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.01007194	10.07194		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6001	Концевой сепаратор поз.КСУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.0037252 0.00004865 0.00001529 0.00003058 0.00000248 0.00002 0.004	3.7252 0.04865 0.01529 0.03058 0.00248 0.2 4		
6002	Факельный сепаратор ФС-1, ФС-2	(1502*) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.00039943 0.007898	56.8409142 1123.92545		
6003	Дренажная емкость ЕП-1 объем 40м3	(1502*) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.00000248 0.000021	0.00248 0.021		
6004	Дренажная емкость ЕП-2, ЕП-3 объем 12, 5	(1502*) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.00000496 0.000043	0.00496 0.043		
6005	Дренажная емкость ЕП-4 объем 5м3	(1502*) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.00000248 0.000021	0.35291657 2.98840648		
6006	Дренажная емкость ЕП-5, объем 8	(1502*) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.00000248 0.000021	1.38567291 11.7335206		
6007	Насосы ЦНС 13-245	(1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.000003336 0.004028776 0.00149008 0.00001946 0.000006116 0.000012232	0.003336 4.028776 1.49008 0.01946 0.006116 0.012232		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6008	БДР-2,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)		0.004699306 0.004646701 0.024759028 0.006698264	4.699306 4.646701 24.759028 6.698264		
6009	Фильтр СДЖ 250-4, 0-1-2-Т	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.111152604 0.000000307	111.152604 0.000307	Сторонняя организация на договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0003713	0.3713		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0001373	0.1373		
		Бензол (64)		0.0000018	0.0018		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0000005636	0.0005636		
6010	Емкость хранения керасина 2м3	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000001127 0.000000204	0.001127 0.02903023		
6012	Насосы Н-1/1, Н-1/2	Керосин (654*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)		0.000339796 0.000006666 0.008050306 0.00297748 0.000038885 0.000012221 0.000024442	48.3546937 0.006666 8.050306 2.97748 0.038885 0.012221 0.024442		
6013	Сепаратор нефтегазовый С-1 объем 6,3	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)		0.000001668 0.002014388 0.00074504 0.00000973	0.001668 2.014388 0.74504 0.00973		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.000003058	0.003058		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6014	Газосепаратор сепчатый ГС-1	Метилбензол (349)		0.000006116	0.006116		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000001668	0.001668		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.002014388	2.014388		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00074504	0.74504		
		Бензол (64)		0.00000973	0.00973		
6015	Сепаратор нефтегазовый С-2 объем 6,3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000003058	0.003058		
		Метилбензол (349)		0.000006116	0.006116		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000001668	0.001668		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.002014388	2.014388		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00074504	0.74504		
6016	Газосепаратор сепчатый ГС-2	Бензол (64)		0.00000973	0.00973		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000003058	0.003058		
		Метилбензол (349)		0.000006116	0.006116		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000001668	0.001668		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.002014388	2.014388		
6017	УПОГ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.00074504	0.74504		
		Бензол (64)		0.00000973	0.00973		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.000003058	0.003058		
		Метилбензол (349)		0.000006116	0.006116		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.001503778	1.503778		
6019	АГЗУ-1	Пентан (450)		0.001486944	1.486944		
		Метан (727*)		0.007922889	7.922889		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)		0.002143444	2.143444		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.035568833	35.568833		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		4e-8	0.0056922		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.0000478	6.80218236		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6026	ЗРА и ФС	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000177	2.51879974		
		Бензол (64)	0.0000002	0.02846101		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7.26e-8	0.01033135		
		Метилбензол (349)	0.000000145	0.02063424		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000922	0.000922		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011139	1.1139		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000412	0.412		
		Бензол (64)	0.0000054	0.0054		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000016909	0.0016909		
		Метилбензол (349)	0.000003382	0.003382		
6062	УПОГ	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000015	2.13457606		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000301	42.8338262		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.001668		
6063	Сепаратор нефтегазовый С-1а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014388	2.014388		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00074504	0.74504		
		Бензол (64)	0.00000973	0.00973		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000003058	0.003058		
		Метилбензол (349)	0.000006116	0.006116		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.001668		
6064	Газосепаратор сепчатый ГС-1а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014388	2.014388		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00074504	0.74504		
		Бензол (64)	0.00000973	0.00973		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000003058	0.003058		
		Метилбензол (349)	0.000006116	0.006116		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00000248	0.00248		
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
6065	Дренажная емкость ЕП-1а 63м3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6066	АГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000021	0.021		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4e-8	0.0056922		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0000478	6.80218236		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000177	2.51879974		
		Бензол (64)	0.0000002	0.02846101		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4e-8	0.0056922		
		Метилбензол (349)	0.000000145	0.02063424		
6067	Эксплуатационная скважина №ВУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	19.6126271		
		Пентан (450)	0.0001362781	19.3930646		
		Метан (727*)	0.0007261	103.327712		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	27.9552618		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	465.522577		
6068	Эксплуатационная скважина №ВУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	19.6126271		
		Пентан (450)	0.0001362781	19.3930646		
6069	Эксплуатационная скважина №ВУ-3	Метан (727*)	0.0007261	103.327712		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	27.9552618		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	465.522577		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	19.6126271		
		Пентан (450)	0.0001362781	19.3930646		
		Метан (727*)	0.0007261	103.327712		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	27.9552618		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	465.522577		
6070	Эксплуатационная скважина №ВУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	19.6126271		
		Пентан (450)	0.0001362781	19.3930646		
		Метан (727*)	0.0007261	103.327712		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	27.9552618		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	465.522577		
6071	Эксплуатационная скважина №ВУ-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	19.6126271		

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

6072	Эксплуатационная скважина №ВУ-6	Пентан (450)	0.0001362781	19.3930646		
		Метан (727*)	0.0007261	103.327712		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	27.9552618		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	465.522577		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	0.137821		
6073	Эксплуатационная скважина №ВУ-7	Пентан (450)	0.0001362781	0.1362781		
		Метан (727*)	0.0007261	0.7261		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	0.196446		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	3.2713		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	0.137821		
		Пентан (450)	0.0001362781	0.1362781		
6074	Эксплуатационная скважина №ВУ-8	Метан (727*)	0.0007261	0.7261		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	0.196446		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	3.2713		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	0.137821		
		Пентан (450)	0.0001362781	0.1362781		
6075	Эксплуатационная скважина №ВУ-9	Метан (727*)	0.0007261	0.7261		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	0.196446		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	3.2713		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	0.137821		
		Пентан (450)	0.0001362781	0.1362781		
6076	Эксплуатационная скважина №ВУ-10	Метан (727*)	0.0007261	0.7261		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	0.196446		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	3.2713		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000137821	0.137821		
		Пентан (450)	0.0001362781	0.1362781		
		Метан (727*)	0.0007261	0.7261		
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000196446	0.196446		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0032713	3.2713		

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
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 ³ (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 ₂ /дм ³	2 раза в год (2-3 квартал)	Монометрический
		БПК ₅	-	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

Программа производственного экологического контроля для объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Восточный Урихтау на 2026г.

		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	pH	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	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 вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются		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
----	----------------------	-------------

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)
22 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)
3 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	Один раз в год (2 квартал)
4 граница СЗЗ 1 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.

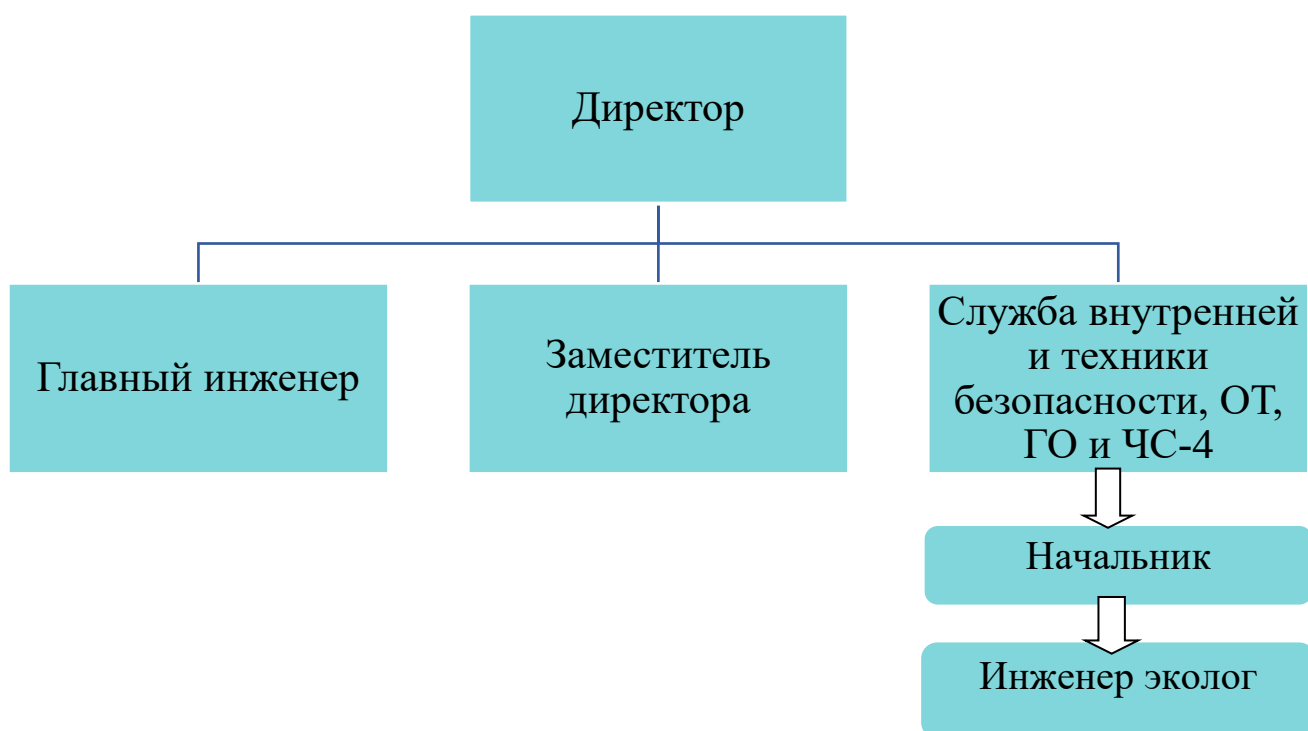
Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

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

	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
	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, 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.

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, понимания 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 организаций.

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 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 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 окончанию отчетного года.