ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Кен-Ай-Ойл-Кызылорда»

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»
_____ Р.М.Шитамбаев
«___» _____ 2026 год

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)

ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНБУЛАК
ТОО «КЕН-АЙ-ОЙЛ КЫЗЫЛОРДА»
НА 2027 ГОД

Директор
ТОО «Сыр-Арал сараптама» Бердиева Ж.Ж.

г. Кызылорда, 2026 г.

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
ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда»	431047100	45°50'0,98"СВ, 65°30'24.67"ВД 45°51'45.9"СВ, 65°30'29.4"ВД 45°51'44.0"СВ, 65°31'53.99"ВД 45°53'58.2"СВ, 65°31'58.03"ВД 45°53'56.0"СВ, 65°33'21.54"ВД 45°52'50.7"СВ, 65°35'56.7"ВД 45°50'1.08"СВ, 65°35'49,25"ВД	020840003571	06100 - Добыча сырой нефти и попутного газа	На контрактной территории ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» расположен ряд основных производственных объектов и структурных подразделений.	КЫЗЫЛОРДИНСКАЯОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., ТАСБУГЕТСКАЯ П.А., П.ТАСБУГЕТ, УЛИЦА МУСТАФА ШОКАЙ, 17	I категория, Добыча нефти – 69,2 тыс.т., добыча газа – 7,443 млн.м3

Таблица 2 - Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Код согласно классификатору (приказ №314 от 06.08.2021 г.)	Вид операции, которому подвергается отход
1	Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
2	Отработанные масла	13 02 08*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
3	Нефтешлам	05 01 03*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
4	Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
5	Емкость из под масло	15 01 10*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
6	Отработанные аккумуляторны	16 06 01*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
7	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
8	Отработанный антифриз	16 01 14*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
9	Жестяные банки из-под краски	08 01 11*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
10	Коммунальные отходы	20 03 01	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
11	Пищевые отходы	20 01 08	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
12	Изношенная спецодежда, СИЗ	20 01 10	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
13	Огарки электродов	12 01 13	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
14	Строительные отходы	17 01 07	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
15	Металлолом	17 04 05	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
16	Отработанные автошины	16 01 03	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору

Таблица 3 - Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	**2**	**3**
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	48
2	Организованных, из них:	16
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	32
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32

Таблица 4 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными методами на месторождении Кенбулак на 2027 год

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
м/р «Кенбулак»	Тепловая мощность одной топки, 0.73 МВт	Путевой подогреватель ПП-0,63 А	0201 0202	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»		Дежурная горелка факельной установки	0203		-	-
м/р «Кенбулак»	600 кВт	ГПЭС GPP -1	0204 0205	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	110 кВт	Дизельный генератор ShenDong SD-120GF, 110 кВт	0208	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз в квартал

				45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	(583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
м/р «Кенбулак»	Тепловая мощность одной топки, 0.63 МВт	Печи подогрева ППТМ-0,4	2001		-	-
м/р «Кенбулак»	110 кВт	Дизельный генератор Vesman W-40, 110 кВт	2005	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	150 кВт	Дизельный генератор ShenDong SD-120GF, 150 кВт	2006	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С,	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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал

				65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
м/р «Кенбулак»	110 кВт	Дизельный генератор Vesman W-40, 110 кВт	2014	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 1 раз в квартал	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	нефть	Резервуар для нефти Т-101	0206		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	д/т	Резервуар для дизтоплива	0209		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	-	Дренажная емкость VE-0.9	0210	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С,	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	1 раз в квартал

				65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
м/р «Кенбулак»	нефть	Нефтеналивная эстакада	0211		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
м/р «Кенбулак»	-	Дренажная емкость	2009 2010	45°50'0,98"С, 65°30'24.67"В 45°51'45.9"С, 65°30'29.4"В 45°51'44.0"С, 65°31'53.99"В 45°53'58.2"С, 65°31'58.03"В 45°53'56.0"С, 65°33'21.54"В 45°52'50.7"С, 65°35'56.7"В 45°50'1.08"С, 65°35'49,25"В	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал

Таблица 5 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на месторождении Кенбулак на 2027 год

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
м/р «Кенбулак»	Емкость Т-102 для сбора конденсата и пластовой воды	6201		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	пластовые воды
м/р «Кенбулак»	Насос нефти РС-101 А/В/С	6202		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
м/р «Кенбулак»	Насос нефти РС-102 А/В/С	6203		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
м/р «Кенбулак»	Газовой сепаратор	6204		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	Конденсатасборник	6205		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	Камера запуска скреба	7001		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть и газ

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
м/р «Кенбулак»	Площадка нефтегазосепараторов	7022		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	3-х фазный сепаратор	7023		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	2-х фазный сепаратор	7024		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	Площадка налива нефти	7025		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
м/р «Кенбулак»	Насосы погружные ВШГН, УЭЦН, ВН	7026		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
м/р «Кенбулак»	Площадка блока фильтрации и подготовки газа	7028		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
м/р «Кенбулак»	Площадка АГЗУ	7030		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	Площадка налива нефти	7032		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
м/р «Кенбулак»	Площадка учета газа	7033		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	газ
м/р «Кенбулак»	Насосная перекачка пластовой воды	7034		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	пластовые воды
м/р «Кенбулак»	Площадка АГЗУ	7035		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть и газ
м/р «Кенбулак»	Кенбулак (не нормируется); Оборудования ЗУ Выкидные линии скважины №3 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №5 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №7 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №8 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №9 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №10 Кенбулак (не нормируется);	 6207 7003 7004 7005 7006 7007 7008 7009 7010 7011 7012 7013 7014		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть и газ

	Выкидные линии скважины №11 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №БК-4(не нормируется); Выкидные линии скважины №12 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №13 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №14 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №17 Кенбулак (не нормируется); Выкидные линии скважины №18 Кенбулак (не нормируется).	7017 7018			

Таблица 6 - Сведения о газовом мониторинге

Полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
**- ТОО " Кен-Ай-Ойл Кызылорда " не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.*					

Таблица 7 - Сведения по сбросу сточных вод

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

Таблица 8 - План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Кенбулак					
Граница СЗЗ на м-е Кенбулак Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	1 раз / квартал	2 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория РК	МВИ-4215-002-56591409-2009.
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Углеводороды С12-С19				
Граница СЗЗ на м-е Кенбулак подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал	2 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Углеводороды С12-С19				

Таблица 9 - График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено ППЭК					

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
Граница СЗЗ на м-е Кенбулак (Вахтовый	Медь (Cu)	--*	1 раз/квартал	Хим. анализ
	Свинец (Pb)	32,0		

поселок, ПССН, Площадка скважин)	Цинк (Zn)	--*		
	Кадмий (Валовые формы)	--*		
	Нефтепродукты	--*		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
	По охране атмосферного воздуха:	
1	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам	1 раз/квартал
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдение условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения
7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходепроизводственных работ	1 раз/квартал

Таблица 12 – Радиационный контроль

№	Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
	1	2	3

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на компанию ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда».

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

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

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

План-график внутренних проверок

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

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

В ходе внутренних проверок контролируется:

1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственногоэкологического контроля;
2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к 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 производственногоэкологического контроля.

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектовна промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Эколог
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог

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

КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)

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

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

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник промысла
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник промысла
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Инженер-эколог

Внутренние проверки

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

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

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

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 в ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

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

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

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

Структура

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

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

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

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

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

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное

лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

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

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

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

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