

ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда»

ТОО «Сыр-Арал сараптама»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Р.М.Шигамбаев



2025 год

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТАЙКАЗАН
ТОО «КЕН-АЙ-ОЙЛ КЫЗЫЛОРДА»
НА 2026 ГОД**

Директор
ТОО «Сыр-Арал сараптама»

Бердиева Ж.Ж.



г. Кызылорда, 2025 г.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Почтовый адрес оператора объекта: 120001, РК, Кызылорда г.а., Тасбугетская п.а., п.Тасбугет, улица Мустафа Шокай, 17.

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарынском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскумского прогиба.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» работает на основании государственной перерегистрации от 13 марта 2015 года. БИН 020840003571. Местонахождение организации: РК, Кызылординская обл., г. Кызылорда, пос. Тасбогет, ул. Мустафа Шокай, дом 17, почтовый индекс 120001.

Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области Республики Казахстан (рег.№ 5348-УВС от 27.06.2024 г.). Срок действия Контракта 3 года и истекает 27.06.2027 г.

На сегодняшний день на месторождении Тайказан добыча нефти и газа не производиться, разведочные скважины находятся во временной консервации.

Для выполнения обязательств, предписанных МЭ РК, недропользователем ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» разрабатываются и утверждаются в Контролирующих органах Программы развития переработки сырого газа. В 2022 г. разработана и утверждена «Программа развития переработки сырого газа при пробной эксплуатации месторождения Тайказан на период с 01.07.2022 г. по 14.07.2023г.» (Протокол РГ № 8.1 от 01.07.2022 г.).

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» на основании утвержденного Проекта разработки, разработана новая трехлетняя «Программа развития переработки сырого газа месторождения Тайказан на 2025-2027 гг. С технологическими показателями на 2025-2026 гг.».

В настоящей Программе на основании показателей разработки по утвержденному «Проекту разработки месторождения Тайказан» разработана «Программа...», где представлены технологические показатели и расчеты потребления сырого газа на собственные нужды на период 01.06-12.31.2025 г. и на 2026 г.

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем минус 15 °C (до минус 40 °C), летом в среднем +27 °C (до +43°C).

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

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	Северный участок месторождения Тайказан: 1) 45°57'46,53321"СШ, 65°18'56,45113"ВД 2) 45°57'47,03733"СШ, 65°19'34,49180"ВД 3) 45°56'42,44111"СШ, 65°21'10,57003"ВД 4) 45°55'40,86259"СШ, 65°20'39,67205"ВД 5) 45°56'07,35909"СШ, 65°20'05,74737"ВД Южный участок месторождения Тайказан: 1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"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.	КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., ТАСБУГЕТСКАЯ П.А., П.ТАСБУГЕТ, УЛИЦА МУСТАФА ШОКАЙ, 17	I категория

ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

ТОО «Сыр-Арал саралтама»

		4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД					
--	--	---	--	--	--	--	--

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	Коммунальные отходы	20 03 01	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
9	Пищевые отходы	20 01 08	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
10	Изношенная спецодежда, СИЗ	20 01 10	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
11	Металлолом	17 04 05	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
12	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:	68
2	Организованных, из них:	34
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	15
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	34

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

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 Тайказан	0.63 Гкал/час	Подогреватель ПП-0,63 А	0001 0002	Северный участок месторождения Тайказан: 1) 45°57'46,53321"СШ, 65°18'56,45113"ВД 2) 45°57'47,03733"СШ,	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 Тайказан	233 кВт	Котел	0008 0009	65°19'34,49180"ВД 3) 45°56'42,44111"СШ, 65°21'10,57003"ВД 4) 45°55'40,86259"СШ, 65°20'39,67205"ВД 5) 45°56'07,35909"СШ, 65°20'05,74737"ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
м/р Тайказан	0.2 Гкал/час	Устьевой подогреватель УН-0,2	0019-0022	Южный участок месторождения Тайказан: 1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД 4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД	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 Тайказан	25 кВт	ДЭС	0023 0024 0025 0026 0031 0034	Сера диоксид (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз в квартал	
м/р Тайказан		ГПЭС	0033	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	

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

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 Тайказан	РГС 50 м3 для нефти	0003 0004 0011-0018	Северный участок месторождения Тайказан: 1) 45°57'46,53321"СШ, 65°18'56,45113"ВД 2) 45°57'47,03733"СШ, 65°19'34,49180"ВД 3) 45°56'42,44111"СШ, 65°21'10,57003"ВД 4) 45°55'40,86259"СШ, 65°20'39,67205"ВД 5) 45°56'07,35909"СШ, 65°20'05,74737"ВД	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 Тайказан	Площадка под блоки реагентов	0005 6002 6003 6004 6005	Южный участок месторождения Тайказан: 1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД 4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД	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)	дизтопливо
м/р Тайказан	РГС 50 м3 для пластовой воды	0006 0007	Южный участок месторождения Тайказан: 1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД 4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	конденсат
м/р Тайказан	площадка входного АГЗУ на подключение 8 скважин	6001	1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД 4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
м/р Тайказан	Площадка газового сепаратора	6006	1) 45°53'9,327"СШ, 65°18'20,046"ВД 2) 45°53'23,61599"СШ, 65°18'45,69947"ВД 3) 45°50'00,76441"СШ, 65°22'50,74386"ВД 4) 45°50'00,61934"СШ, 65°21'51,16773"ВД	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

м/р Тайказан	Насосная циркуляционных насосов	6007 6008 6025 6026 6027 6028		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)	конденсат
--------------	---------------------------------	--	--	--	-----------

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
<i>Не предусмотрен ППЭК</i>				

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 Тайказан					
Граница С33 на м-е Тайказан Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид Сера диоксид Углерод оксид Сероводород Углеводороды С12-С19	1 раз / квартал	2 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория РК	МВИ-4215-002-56591409-2009.
Граница С33 на м-е Тайказан подветренная сторона	Азота (IV) диоксид Сера диоксид Углерод оксид Сероводород Углеводороды С12-С19	1 раз/квартал	2 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009

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
<i>Не предусмотрено ППЭК</i>					

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 С33 на м-е Тайказан	Медь (Cu)	--*	1 раз/квартал	Хим. анализ
	Свинец (Pb)	32,0		

	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 ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ✓ контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ✓ составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ✓ расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- ✓ контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- ✓ контроль выполнения требований контролирующих органов.

План-график внутренних проверок

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

Внутренние проверки 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 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

Программа производственного экологического контроля

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 и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссию 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
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 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 НДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдение 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 в ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Сфера действия системы 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, технической 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 инструкций 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 осуществляют специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуаций, 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 осуществляют специально назначенное приказом должностное

Программа производственного экологического контроля

лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуаций, 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 должностной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществлямыми 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 организаций.