

УТВЕРЖДАЮ

Начальник

Мангистауского

нефтепроводного управления

АО «КазТрансОйл»



[Handwritten signature]

М. Игалиев

24»

09

2026 г.

**Программа
производственного экологического контроля на
НПС «Жетыбай»
Мангистауского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2026-2029 гг.**

г. Актау, 2026 г.

*Программа производственного экологического контроля на НПС «Жетыбай»
Мангистауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

Исполнитель:

Инженер-эколог ООТиОС



Айдаева Э.Л.

Согласовано:

Начальник ООТиОС



Карашаев М.Б.

Зам.начальника по экологии ООТиОС



Умирбаева Л.С.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
1. Общие сведения о предприятии.....	3
2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	4
3. Информация по отходам производства и потребления.....	5
4. Общие сведения об источниках выбросов.....	7
5. Сведения по сбросу сточных вод.....	9
6. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	10
7. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	13
8. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	15
9. Радиационный мониторинг.....	15
10. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия.....	16
11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	17
12. Протокол действий в нештатных ситуациях.....	18
13. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля....	18

Введение

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса РК операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

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
НПС «Жетыбай»	474239100	Мангистауская область, 43.542, 52.153	970540000107	49500	Транспортировка нефти	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 8 мкр, здание 38Б	II категория

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия: мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и мониторинг промышленных выбросов, мониторинг водных ресурсов – подземных, сточных, поверхностных вод, мониторинг почвенного покрова, радиационный мониторинг.

Методами проведения производственного мониторинга являются инструментальные и лабораторные методы. В рамках производственного экологического контроля проводятся:

- инструментальные замеры атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов переносным газоанализатором (оценка уровня загрязнения воздуха по максимально-разовым концентрациям загрязняющих веществ);
- инструментальные замеры промышленных выбросов от стационарных источников переносным газоанализатором (анализ соответствия значений максимальных (г/с) и годовых выбросов (тонн) загрязняющих веществ в атмосферу нормативам НДВ на источниках выбросов);
- лабораторный анализ проб поверхностных, подземных и сточных вод (анализ соответствия концентраций загрязняющих веществ в воде значениям, не превышающим ПДК);
- отбор проб почвы для проведения анализа на определение содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов в почве;
- определение качественного и количественного состава гамма-излучающих радионуклидов в отобранных пробах почвы и отходов гамма-спектрометрическим методом.

Качество инструментальных измерений подтверждается сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации лаборатории. Копии сертификатов о поверке приборов, используемых при проведении производственного экологического контроля, и аттестат аккредитации лаборатории прилагаются к ежеквартальным и годовым отчетам по результатам производственного экологического контроля.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	0,1	накопление, восстановление/удаление
Нефтешлам	05 01 03*	178	накопление, восстановление/удаление
Песок, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	100	накопление, восстановление/удаление
Отработанные фильтры	16 01 07*	0,1	накопление, восстановление/удаление
Отработанные масла	13 02 08*	5	накопление, восстановление/удаление
Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	0,5	накопление, восстановление/удаление
Промасленная ветошь	15 02 02*	1	накопление, восстановление/удаление
Промасленная фильтровальная бумага	15 02 02*	0,06	накопление, восстановление/удаление
Отходы от лакокрасочных работ	08 01 11*	3,659	накопление, восстановление/удаление
Тара из-под химических реактивов	15 01 10*	1,701	накопление, восстановление/удаление
Отходы уплотнительных материалов	17 06 03*	0,5	накопление, восстановление/удаление
Использованная изоляционная пленка	17 06 03*	0,8	накопление, восстановление/удаление
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	17 02 04*	1,5	накопление, восстановление/удаление
Антифризы	16 01 14*	0,05	накопление, восстановление/удаление
Отходы металлических баллонов	17 04 09*	5	накопление, восстановление/удаление
Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	12 01 20*	10	накопление, восстановление/удаление
Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	19 08 13*	1	накопление, восстановление/удаление
Металлолом	17 04 07	500	накопление,

*Программа производственного экологического контроля на НПС «Жетыбай»
Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»*

			восстановление/удаление
Металлическая стружка	12 01 01	0,1	накопление, восстановление/удаление
Списанное электрическое и электронное оборудование	20 01 36	2	накопление, восстановление/удаление
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,25	накопление, восстановление/удаление
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	1	накопление, восстановление/удаление
Отходы строительных материалов	17 09 04	369,443	накопление, восстановление/удаление
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	12 01 99	0,5	накопление, восстановление/удаление
Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	19 09 99	0,2	накопление, восстановление/удаление
Стеклотара (стеклобой)	20 01 02	1	накопление, восстановление/удаление
Отходы офисной мебели	03 01 99	1,5	накопление, восстановление/удаление
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	0,05	накопление, восстановление/удаление
Твердые бытовые отходы	20 03 99	150	накопление, восстановление/удаление
Пищевые отходы	20 01 08	10	накопление, восстановление/удаление
Макулатура	20 01 01	1,5	накопление, восстановление/удаление
Отходы пластмассы	20 01 39	1,719	накопление, восстановление/удаление
Отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	19 08 09	0,05	накопление, восстановление/удаление
Отработанные шины	16 01 03	0,319	накопление, восстановление/удаление

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	104
2	Организованных, из них:	56
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при	0

	наличии)	
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:	56
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	16
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	56
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	48

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Резервуарный парк (2 точки, резервуарное каре, с наветренной и подветренной стороны)	-	Резервуарное каре	0101-0103, 0182-0183	43.542,52.153	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	ежеквартально
ППН	-	Дымовая труба печи	0105-0108	43.542,52.153	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежеквартально
ППН	-	Дымовая труба печи	0110-0113	43.542,52.153	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежеквартально

*Программа производственного экологического контроля на НПС «Жетыбай»
Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»*

ППН	-	Дымовая труба печи	0155-0158	43.542,52.153	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежеквартально
Котельная	-	Дымовая труба	0115	43.542,52.153	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Пентан Изобутан Метан Углеводороды предельные C12-C19	один раз 1,2,4 квартал
Зачистка резервуара	-	Неорганизованный	7004-7006	43.542,52.153	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19 Меркаптаны	При выполнении работ

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
-	-	-	-	-	-

Источники выбросов НПС «Жетыбай» приведены в проекте нормативов допустимых выбросов. Мониторинг выбросов при проведении периодических работ (зачистка резервуаров от донных отложений, работы ТО и ТР, ППР) проводится расчетным путем, так как данные работы являются временными.

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
-	-	-	-	-	-

На НПС «Жетыбай» полигон отсутствует, в связи с чем газовый мониторинг на НПС «Жетыбай» не проводится.

Сведения по сбросу сточных вод

Хозяйственно-бытовые сточные воды проходят очистку и обеззараживание в очистных сооружениях и перекачиваются в пруды-испарители НПС «Жетыбай», где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

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
КНС №1 (до очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Фосфаты		
		Взвешенные вещества		
		Фенолы		
		СПАВ		
		ХПК		
		БПКполное		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо общее		
КНС №2 (до очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Фосфаты		
		Взвешенные вещества		
		Фенолы		
		СПАВ		
		ХПК		
		БПКполное		

		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо общее		
КНС №3 (после очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Фосфаты		
		Взвешенные вещества		
		Фенолы		
		СПАВ		
		ХПК		
		БПКполное		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо общее		
На выходе в пруд-испаритель (после очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Фосфаты		
		Взвешенные вещества		
		Фенолы		
		СПАВ		
		ХПК		
		БПКполное		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо общее		

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

К систематически контролируемым источникам относятся печи подогрева, котельные, резервуары хранения нефти и т.д согласно плана-графика контроля в проектах НДВ. Остальные источники не представляется возможным контролировать, т.к. они неорганизованные или выбросы загрязняющих веществ происходят нерегулярно.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга атмосферного воздуха, места отбора проб и периодичность контроля представлены в таблице 8.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
0101-0103, 0182-0183	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/квартал	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Смесь углеводородов предельных C6-C10		2 раза		
	Бензол		2 раза		
	Диметилбензол		2 раза		
	Метилбензол		2 раза		
0105-0108, 0110-0113, 0155-0158,	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Азот (II) оксид		2 раза		
	Сера диоксид		2 раза		
	Углерод оксид		2 раза		
	Метан		2 раза		
0115	Азота (IV) диоксид	один раз 1,2,4 квартал	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Азот (II) оксид		2 раза		
	Углерод		2 раза		
	Сера диоксид		2 раза		
	Сероводород		2 раза		
	Углерод оксид		2 раза		
	Пентан		2 раза		
	Изобутан		2 раза		
	Метан		2 раза		
	Углеводороды предельные C12-C19		2 раза		

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
7004-7006	Сероводород	При выполнении работ	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Углеводороды предельные C12-C19		2 раза		
	Меркаптаны		2 раза		

Целью мониторинга атмосферного воздуха является контроль выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны для оценки риска здоровью населения и соответствия установленным санитарно-защитным зонам требованиям гигиенических нормативов.

Организация контроля, количество и сроки наблюдений соответствуют ГОСТу 17.2.3.01 – 86 «Охрана природы». Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов».

Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ приведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ

№ п/п	Место отбора	Наименование контролируемых ингредиентов	Периодичность отбора
1	2	3	4
1	НПС «Жетыбай» (с подветренной и наветренной стороны на границе СЗЗ) 4 точки	сера диоксид	ежеквартально
		азота диоксид	
		азота оксид	
		углерод	
		смесь углеводородов предельных C1-C5	
		смесь углеводородов предельных C6-C10	
		бензол	
		диметилбензол	
		метилбензол	
		углерод оксид	
		сероводород	

Целью мониторинга подземных вод является получение информации о качественном составе подземных вод и воздействия на них объектов Мангистауского НУ.

Отбор проб подземных вод для проведения химического анализа проводится из гидронаблюдательных скважин в соответствии с СТ РК ISO 5667-3-2017. Также проводится наблюдение за уровнем и температурой подземных вод. Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках производственного мониторинга приведен в таблице 9.

График мониторинга воздействия на водном объекте

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	наблюдательная скважина	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Температура	не нормируется	ежеквартально	
		pH	не нормируется	ежеквартально	
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	
		БПК	не нормируется	ежеквартально	
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	
		Магний	не нормируется	ежеквартально	
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	
		Медь	не нормируется	ежеквартально	
		Никель	не нормируется	ежеквартально	
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	

*Программа производственного экологического контроля на НПС «Жетыбай»
Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
2	наблюдательная скважина, расположенная в районе РВС № 5	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Температура	не нормируется	ежеквартально	
		pH	не нормируется	ежеквартально	
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	
		БПК	не нормируется	ежеквартально	
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	
		Магний	не нормируется	ежеквартально	
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	
		Медь	не нормируется	ежеквартально	
		Никель	не нормируется	ежеквартально	
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	
3	Наблюдательные скважины №1, №3, фоновая скважина №1, расположенные в районе прудов-испарителей	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	По данным аккредитованных лабораторий
		Температура	не нормируется	ежеквартально	
		pH	не нормируется	ежеквартально	
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	
		БПК	не нормируется	ежеквартально	
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Магний	не нормируется	ежеквартально	
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	
		Медь	не нормируется	ежеквартально	
		Никель	не нормируется	ежеквартально	
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	
4	река Ашиагар	Нефтепродукты	не нормируется	1 раз в год	

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Целью мониторинга почвы является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

При выборе схемы размещения пунктов мониторинга загрязнения почв учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Отбор почвенных проб проводится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках мониторинга, приведен в таблице 10.

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
н/д Узень-Жетыбай-Актау 2 нитка 63 км (камера приема скребка)	Свинец	32,0	2 раза в год	по данным аккредитованных лабораторий
	Цинк	не нормируется	2 раза в год	
	Медь	не нормируется	2 раза в год	
	Железо	не нормируется	2 раза в год	
	Нефтепродукты	не нормируется	2 раза в год	

Радиационный мониторинг

Радиационный мониторинг – это система наблюдений за техногенным и природным радиоактивным загрязнением объектов окружающей среды и территорий. Радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма-излучения) территории и технологических источников. Задачей радиационного контроля является недопущение превышения установленных нормативных величин радиационной безопасности.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе радиационного мониторинга, представлен ниже.

№ п/п	Наименование объекта	Определяемые параметры	Периодичность отбора
1	Печи подогрева	МЭД гамма – излучения уран-238/радий-226 торий-232 калий-40	1 раз в год
2	н/д Узень-Жетыбай-Актау 2 нитки 63 км. (камера приема скребка)	МЭД гамма – излучения уран-238/радий-226 торий-232 калий-40	1 раз в год
3	Место накопления металлолома	МЭД гамма – излучения Плотность потока альфа – частиц, плотность потока бета-частиц	1 раз в год

Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия

По характеру почвенного покрова и растительности относится к полупустынной-степной и зону песков.

Преимущественным развитием пользуются полупустынные-степные и солончаковые почвы. Мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,05 м-0,010 м. На участках с интенсивной инженерно-хозяйственной деятельностью человека почвенно-растительный слой в различной степени нарушен.

Животный мир области разнообразен. Из млекопитающих, кроме общераспространенных грызунов (суслик, заяц, песчанки, тушканчик и др.), водятся хищные звери - корсак, волк, степная лисица, а также копытные – джейран, сайгак; пресмыкающиеся - змеи, несколько видов ящериц и др. амфибии - жабы, лягушки. Особенно много в области птиц - гнездящихся и зимующих, пролетных и случайно залетающих.

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства

Согласно статьи 189 Экологического кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 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.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	НПС «Жетыбай»	2 раза в год

Выявленные при проверке нарушения должны немедленно устраняться. Если выявленные нарушения могут привести к аварии, то соответствующие работы должны быть немедленно приостановлены до устранения данных нарушений.

По результатам проведенной проверки составляется перечень выявленных несоответствий и/или наблюдений с указанием ссылок на соответствующий правовой акт Республики Казахстан либо внутренний документ.

Проверенное подразделение после получения утвержденного Акта проверки формирует план корректирующих действий и мероприятий по

улучшению по результатам проверки с соответствующими выводами и предложениями по устранению выявленных нарушений, направляет его на согласование, далее на утверждение.

Ответственные исполнители, указанные в утвержденном Плате, обеспечивают выполнение корректирующих действий и мероприятий по улучшению в установленные сроки и направляют отчеты об их выполнении.

Протокол действий в нештатных ситуациях

В Мангистауском нефтепроводном управлении разработан и утвержден согласованный с ТОО «Зевс Энерго» План ликвидации аварии на ЛПДС, ГНПС, НПС, СПН, БПО, ЦТТиСТ, ЦС, ЦХЛ и линейной части магистральных трубопроводов Мангистауского нефтепроводного управления. Планом предусмотрены для конкретной возможной аварийной ситуации и инцидента мероприятия по спасению людей, материальных ценностей, методы ликвидации аварии, ответственные лица за выполнение мероприятия и исполнители, задания для спасательных отделений, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации пожара, а также порядок действий бригад ДПФ и пожарных подразделений.

Согласно п.2. статьи 211 Экологического кодекса Республики Казахстан при возникновении аварийной ситуации в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствии с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на экологов управления.

Производственный мониторинг проводится на объектах управления ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление

отчета и передача его в Мангистауское нефтепроводное управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга