

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



Утверждаю:

Начальник Мангистауского НУ

АО «КазТрансОйл»

Игалиев М.К.

«01» 10 2025 г.

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

г. Актау, 2025 г.

Исполнитель:

Инженер-эколог ОПБ, ОТиОС



Айдаева Э.Л.

Согласовано:

Начальник ОПБ, ОТиОС



Карашаев М.Б.

Зам.начальника по экологии ОПБ, ОТиОС



Умирбаева Л.С.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	4
1.Общие сведения о предприятии.....	4
2.Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	5
3.Информация по отходам производства и потребления.....	6
4.Общие сведения об источниках выбросов.....	7
4.1.Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	7
4.2.Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	9
5.Сведения по сбросу сточных вод.....	10
6.План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	12
7.График мониторинга воздействия на водном объекте.....	14
8.Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	18
9.Радиационный мониторинг.....	19
10.Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия.....	20
11.План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	20
12.Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	21
13.Действия в нештатных ситуациях.....	22

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,	970540000107	49500	Транспортировка нефти	Республика Казахстан,	II категория

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

		43.542,52. 153				13000 0, Манги стауск ая област ь, г. Актау, 8 мкр, здание 38Б	
--	--	-------------------	--	--	--	---	--

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг Мангистауского нефтепроводного управления включает в себя:

1. Мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и мониторинг промышленных выбросов.
2. Мониторинг водных ресурсов – подземных, сточных, поверхностных и морских вод.
3. Мониторинг почвенного покрова.
4. 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);

- 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	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	опасные	накопление и восстановление/удаление
Нефтешлам	опасные	накопление и восстановление/удаление
Песок, загрязненный нефтепродуктами	опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные фильтры	опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные масла	опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные аккумуляторы	опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы от лакокрасочных работ	опасные	накопление и восстановление/удаление
Тара из-под химреактивов	опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы уплотнительных материалов	опасные	накопление и восстановление/удаление
Промасленная ветошь	опасные	накопление и восстановление/удаление
Промасленная фильтровальная бумага	опасные	накопление и восстановление/удаление
Использованная изоляционная пленка	опасные	накопление и восстановление/удаление
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	опасные	накопление и восстановление/удаление
Антифризы	опасные	накопление и восстановление/удаление

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

Отходы металлических баллонов	опасные	накопление и восстановление/удаление
Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	опасные	накопление и восстановление/удаление
Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	опасные	накопление и восстановление/удаление
Огарки сварочных электродов	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы строительных материалов	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы пластмассы	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Металлолом	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Металлическая стружка	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы офисной мебели	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Списанное электрическое и электронное оборудование	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Твердые бытовые отходы	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Пищевые отходы	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Макулатура	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Стеклотара (стеклобой)	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы жиров при разгрузке жируловителя	не опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные шины	не опасные	накопление и восстановление/удаление

Таблица 3.

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	83
2	Организованных, из них:	60
	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:	60
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	16
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	60
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	23

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	-	Резервуарное каре	0101-0104	43.542,52.153	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	ежеквартально

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

ППН	-	Дымова я труба печи	0105- 0108	43.542,52.15 3	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежекварталь но
ППН	-	Дымова я труба печи	0110- 0113	43.542,52.15 3	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежекварталь но
ППН	-	Дымова я труба печи	0155- 0158	43.542,52.15 3	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	ежекварталь но
Котельная	-	Дымова я труба	0115	43.542,52.15 3	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Углеводороды предельные C12- C19	один раз 1,2,4 квартал
Зачистка резервуара	-	Неорганизованный	7004- 7005	43.542,52.15 3	Сероводород Углеводороды предельные C12- C19 Меркаптаны	ежекварталь но

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
-	-	-	-	-	-

Замеры выбросов при проведении периодических работ (зачистка резервуаров от донных отложений, работы ТО и ТР, ППР) проводятся расчетным путем, так как данные работы являются временными.

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 6.

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	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		СТ РК 1322-2005
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Кальций		ГОСТ Р 57165-2016
		Магний		ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты		ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ГОСТ 26449.1-85
		Хром		ГОСТ Р 57165-2016
КНС №2 (до очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014

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

		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		СТ РК 1322-2005
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Кальций		ГОСТ Р 57165-2016
		Магний		ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты		ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ГОСТ 26449.1-85
		Хром		ГОСТ Р 57165-2016
КНС №3 (после очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		СТ РК 1322-2005
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Кальций		ГОСТ Р 57165-2016
		Магний		ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты		ГОСТ 26449.1-85, п.7
На выходе в пруд-испаритель (после очистки)	43.542,52.153	Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		СТ РК 1322-2005
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Кальций		ГОСТ Р 57165-2016
		Магний		ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты		ГОСТ 26449.1-85, п.7

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

		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ГОСТ 26449.1-85
		Хром		ГОСТ Р 57165-2016

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 7.

Таблица 7.

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	3	4		7	8
0101-0104	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	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/кварт	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Азот (II) оксид		2 раза		

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

№ 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	3	4		7	8
	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		
	Метан		2 раза		
	Углеводороды предельные C12-C19		2 раза		
7004-7005	Сероводород	1 раз/кварт	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 7.1.

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	
		сероводород	
		метан	
		алканы C12-C19	
		углерод оксид	

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 8.

Таблица 8.

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, расположенная в районе АЗС № 4	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		pH	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012

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/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1983-2010
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1322-2005
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2486-2014
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2360-2013
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012
2	наблюдательная скважина,	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011

*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
	расположенная в районе РВС № 5	Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		pH	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1983-2010
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1322-2005
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85

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/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2486-2014
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2360-2013
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012
3	Наблюдательные скважины №1, №3, фоновая скважина №1, расположенные в районе прудов-испарителей	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		pH	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 33045-2012
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 18309-2014
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1983-2010
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1322-2005
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85

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
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2486-2014
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2360-2013
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 31866-2012

Таблица 9.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	4	5	6
н/д Узень-Жетыбай-Актау 2 нитка 63 км (камера приема скребка)	Свинец	32,0	2 раза в год	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	ПНД Ф 16.1:2.21-98

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 9.

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 в таблице 10.

Таблица 10

План-график проведения радиационного мониторинга

№ п/п	Наименование объекта	Определяемые параметры	Периодичность отбора
1	Печь подогрева	МЭД гамма - излучения	1 раз в год
2	н/д Узень-Жетыбай-Актау 2 нитки 63 км. (камера приема скребка)	МЭД гамма - излучения	1 раз в год
3	Место временного накопления металлолома	МЭД гамма - излучения Плотность потока альфа - частиц	1 раз в год

		Плотность потока бета - частиц	
--	--	-----------------------------------	--

Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия

По характеру почвенного покрова и растительности относится к полупустынной-степной и зону песков. Лесной массив занимает чуть более одного процента территории.

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

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

Выявленные при проверке нарушения должны, при наличии такой возможности, 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 подразделения 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 Плане, обеспечивают выполнение корректирующих действий и мероприятий по улучшению в установленные сроки и направляют отчеты об их выполнении.

**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 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

В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства - в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства - в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства - в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Действия 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, действия бригад ДПФ и пожарной части.