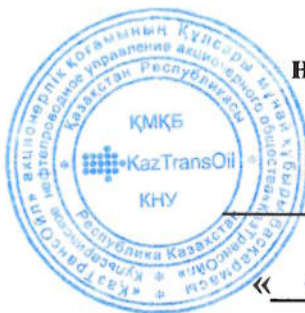


Утверждаю
Начальник Кульсаринского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»



Б. А. Досбаев

« 19 » 09 2025 г.

**Программа
производственного экологического контроля
НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2025-2028 г.**

г. Кульсары, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

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

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 им. А. Култумиева	233620100	Атырауская область,	970540000107	49500	Транспортировка нефти	Республика Казахстан,	II категория

		46.959091				06010	
		53.996222				0, Атыра уская област ь, г. Кульса ры, Промзо на, Кульса ринско е НУ	

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 Кульсаринского нефтепроводного управления включает в себя:

1. Мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и мониторинг промышленных выбросов.
2. Мониторинг водных ресурсов – подземных и сточных 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
Антифризы	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы.	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Нефтешлам	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные аккумуляторы и батареи	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные масла	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные промасленные фильтры	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы от лакокрасочных работ	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы уплотнительных материалов	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Песок, загрязненный нефтепродуктами	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Промасленная ветошь	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Списанное электрическое и электронное оборудование	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Использованные теплоизоляционные материалы	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Лом цветных металлов	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Лом черных металлов	Неопасные	накопление и восстановление/удаление

Макулатура	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Огарки сварочных электродов	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные воздушные фильтры	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы офисной мебели	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы пластмассы и полиэтилена	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы строительных материалов	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Смет с территории	Неопасные	накопление и восстановление/удаление
Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	Неопасные	накопление и восстановление/удаление

Таблица 3.

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	58
2	Организованных, из них:	37
	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:	37
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21

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
Котельная		Дымовая труба	0001	46.959091 53.996222	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)	один раз 1,2,4 квартал
Печи подогрева нефти БТП-10МЭ №8 и №5		Дымовая труба	0034 0037	46.959091 53.996222	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*) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	один раз в квартал при работе печи

Печи подогрева нефти Г9ПО2В №7 и №6		Дымова я труба	0035 0036	46.959091 53.996222	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*) Мазутная зола теплоэлектроста нций /в пересчете на ванадий/ (326)	один раз в квартал при работе печи
---	--	-------------------	--------------	----------------------------	---	--

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 (работы ТО и ТР, ППР) проводятся расчетным путем, так как данные работы являются временными. Также контроль выбросов на всех остальных источниках проводятся расчетным путем.

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
Анализ сточных вод септика	46.959091	Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	53.996222	Нитраты		МВИ KZ.07.00.01701- 2018

		Нитриты		МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Фенолы		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003

К систематически контролируемым источникам относится котельная, согласно плана-графика контроля в проекте 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
0001	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2 раза	Аккредитованной лабораторией	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		2 раза		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		2 раза		
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		2 раза		
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		2 раза		

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»*

№ контрольно й точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичност ь контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологически х условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведени я контроля
1	3	4		7	8
0034 0037	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2 раза	Аккредитованно й лабораторией	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		2 раза		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		2 раза		
	Метан (727*)		2 раза		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		2 раза		
	Мазутная зола теплоэлектростанц ий /в пересчете на ванадий/ (326)		2 раза		
0035 0036	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2 раза	Аккредитованно й лабораторией	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		2 раза		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		2 раза		
	Метан (727*)		2 раза		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		2 раза		
	Мазутная зола теплоэлектростанц ий /в пересчете на ванадий/ (326)		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.

Таблица 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 им. А. Култумиева на границе СЗЗ (по 8 румбам)	сера диоксид	ежеквартально
		азота диоксид	
		оксид азота	
		сероводород	
		углеводороды предельные С6-10	
		углерод оксид	

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

Отбор проб подземных вод для проведения химического анализа проводится из наблюдательных 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	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
	скважина 1-н в районе места временного накопления отходов	Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
2	Наблюдательная скважина 2-н в районе места временного накопления отходов	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
3		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
	Наблюдательная скважина 3-н в районе места временного накопления отходов	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
4	Наблюдательная скважина 4-н в районе места временного накопления отходов	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
5	Фоновая скважина 1-ф в районе места временного накопления отходов	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
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
6	Наблюдательная скважина 2-н в районе септика	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
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
7	Фоновая скважина 1-ф в районе септика	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
		Аммоний солевой	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018

*Программа производственного экологического контроля НПС им. А. Култумиева
Кульсаринского 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
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

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
По периметру	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
Территория печей подогрева нефти	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
Место временного накопления отходов	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
Камера приема-пуска ОУ по н/ду «У-А-С»	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
Камера приема ОУ по н/ду «П-К»	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не норм-ся	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо	не норм-ся	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Нефтепродукты	не норм-ся	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012

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	Территория НПС	МЭД гамма – излучения	1 раз в год
2	Территория печей подогрева нефти	МЭД гамма – излучения	1 раз в год
3	Камера приема ОУ на 528 км н/да У-А-С	Дозиметрический контроль каждой партии (нефтешлама)	1 раз в месяц
4	Камера приема ОУ на 103 км н/да П-К	Дозиметрический контроль каждой партии (нефтешлама)	1 раз в квартал

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 им. А. Култумиева	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 Плате, 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 Кульсаринском нефтепроводном управлении разработан и утвержден согласованный с АСС ТОО «ЗевсЭнерго» План ликвидации аварии для ЛПДС, НПС, СПН, БПО, ЦТТиСТ, АВП и линейной части магистральных трубопроводов Кульсаринского 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 ДПФ КНУ и пожарной части по охране от пожаров Жылыойского района.