

“УТВЕРЖДАЮ”

**Начальник Карагандинского
нефтепроводного управления**



ПРОЕКТ
программы производственного экологического контроля
ГНПС «Атасу» Карагандинского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2022-2026 годы

Исп. Инженер-эколог КарНУ

Боранбаев Д.Т. 

1.	Введение	3
2.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды	4
3.	Общие сведения о предприятии	5
4.	Информация по отходам производства и потребления	6
5.	Общие сведения об источниках выбросов	8
6.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
7.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12
8.	Сведения по сбросу сточных вод	17
9.	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	18
10.	Мониторинг уровня загрязнения почв и информация о биоразнообразии по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства	22
11.	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	22

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 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.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;
- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным

оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;

- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.
- **Ожидаемые результаты** проведения производственного экологического контроля:
 - возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.

В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды

Станция размещена на пром. площадке в Жанааркинском районе Карагандинской области на расстоянии 3 км от районного центра пос. Атасу и в 200 км юго-западнее г. Караганды.

62 стационарных источников загрязнения, в том числе организованных - 49 (из них 1-условно стационарный, 1 – не эксплуатируется, 10-находятся на консервации), неорганизованных - 13.

Стационарными источниками ГНПС «Атасу» в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 40 наименований 1-4 класса опасности.

Основными источниками загрязнения атмосферы на ГНПС являются котельная, резервуарный парк.

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
1	АО "КазТрансОйл" Карагандинская область ГНПС «Атасу» 354441100	Карагандинская обл. Жанаркинский район, 600 м от п.М.Жумажанова долгота 71°36' 58,121'' Е широта 48° 39' 7, 917 '' N	970540000107	49500	Прием и транспортировка нефти	Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, район «Есиль» , проспект Кабанба	2 категория 20 000 00 0 тонн

						й батыра, дом 19	
--	--	--	--	--	--	------------------------	--

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	20 01 21*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные фильтры	16 01 07*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору в специализированную организацию

Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под лакокрасочных материалов	15 01 10*	Передача по договору в специализированную организацию
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору в специализированную организацию
Нефтешлам	05 01 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Зола (сажа)	10 01 14*	Передача по договору в специализированную организацию
Песок загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Металлолом	17 04 07	Передача по договору в специализированную организацию
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача по договору в специализированную организацию
Смет с твердых покрытий	20 03 03	Передача по договору в специализированную организацию
Пищевые отходы	20 01 08	Передача по договору в специализированную организацию
Макулатура	20 01 01	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы пластика	20 01 39	Передача по договору в специализированную организацию
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача по договору в специализированную организацию

Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передача по договору в специализированную организацию
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы строительных материалов	17 09 04	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные шины	16 01 03	Передача по договору в специализированную организацию
Лом отработанных абразивных кругов	12 01 99	Передача по договору в специализированную организацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	62
2	Организованных, из них:	49
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0

2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	42
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	49
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13

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

ГНПС «Атасу»	20 000 тыс. т/г перекачки нефти	Котельная	0001	Карагандинская обл. Жанаркинский район, 600 м от п.М.Жумажанова долгота 71°36' 58,121'' E широта 48° 39' 7, 917 '' N	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Мазутная зола	1 раз/кварт
		Резервуарный парк	0004		Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол	1 раз/кварт
		Резервуарный парк	0005		Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64)	1 раз/кварт

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол	
		Резервуарный парк	0044	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол	1 раз/кварт
		Резервуарный парк	0045	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Бензин (нефтяной, малосернистый)	1 раз/кварт
		Резервуарный парк	0046	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Бензин (нефтяной, малосернистый)	1 раз/кварт
		Магистральная насосная	0007	Сероводород (Дигидросульфид)	1 раз/кварт

					Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
--	--	--	--	--	--	--

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
ГНПС «Атасу»	Топливные емкости котельной	0002	Карагандинская обл. Жанаркинский район, 600 м от п.М.Жумажанова долгота 71°36' 58,121'' Е широта 48° 39' 7,917 '' N	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
	Топливные емкости котельной	0003		Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
	Подпорная насосная	0008		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Блок-бокс маслосистемы	0009		Алканы C12-19	Электроэнергия

Сборники утечек нефти	0016-0017
КППОУ. Дренажная емкость, ЕП-16	0018
Ремонтно-механическая мастерская	0019
Аккумуляторный участок	0021
АЗС/ Емкость для бензина, V=25м3	0023
Автозаправочная колонка (бензин)	0024

Алканы C12-19	Электроэнергия
Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
Взвешенные частицы Пыль абразивная	Электроэнергия
Серная кислота Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	Электроэнергия
Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Метилбензол Этилбензол Диметилбензол	Электроэнергия
Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Электроэнергия

Емкость для дизтоплива, V=23,82 м3	0025 0047
Автозаправочная колонка (дизтоплива)	0026
ДЭС. Емкости хранения дизтоплива	0027
ДЭС. Емкости хранения дизтоплива	0028
Дизель-генератор №1 640 кВт	0029
Дизель-генератор №3 500 кВт	0031

Пентилены Бензол Метилбензол Этилбензол Диметилбензол	
Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19	Электроэнергия
Азота (IV) диоксид Формальдегид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Алканы C12- 19 Проп-2-ен-1-аль Углерод	Электроэнергия
Азота (IV) диоксид Формальдегид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Алканы C12- 19 Проп-2-ен-1-аль Углерод	Электроэнергия

Хим лаборатория	0038		азотной кислоты натрия гидроксид серной кислоты аммиак этанол уксусная кислота Бензол	Электроэнергия
КНС	0039		Алканы C12-19	Электроэнергия
Установка для очистки и хранения трансформаторного масла	0052 0053		Масло минеральное нефтяное	Электроэнергия
Площадка хранения отработанного масла	0054		Масло минеральное нефтяное	Электроэнергия
Участок КИПиА	0056		Свинец и его неорганические соединения Олово оксид	Электроэнергия
РММ Токарный цех	0057		Эмульсол	Электроэнергия
Нефтеловушка	0058		Алканы C12-19 Сероводород	Электроэнергия
Паровая промысловая установка	0059		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод	Электроэнергия
Площадка НПВ	6001		Алканы C12-19	Электроэнергия

	Площадка фильтров	6002		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Камера пуска- приема очистного устройства	6003		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Площадка теплообменников	6007		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Узел учета нефти	6008		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Площадка НПВ	6009		Алканы C12-19	Электроэнергия
	Шламонакопитель	6010		Алканы C12-19 Сероводород Меркаптаны	Электроэнергия
	Насосы для перекачки и откачки масла	6011		Азота (IV) диоксид Формальдегид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Алканы C12- 19 Проп-2-ен-1-аль Углерод Проп-2-ен- 1-аль	Электроэнергия
	Покрасочные работы	6013		Метилбензол Бутан-1-ол Этанол 2-Этоксиэтанол Бутилацетат Пропан-2-он	Электроэнергия

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
-	-	-	-	-	-

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
Сточная вода на пруд-испаритель: - 2 секция блок-септика; - Биохимочистка (вход, выход) - КНС; - пруд-испаритель (5 точек отбора)	Павлодарская обл. Экибастузский район, 4км от п. Коктюбе долгота 74°0' 58,725'' Е широта 51° 13' 50,311 '' N	Органолептические показатели воды: - запах, цветность, мутность, привкус. Обобщенные показатели: - рН, общая минерализация (сухой остаток), жесткость общая, нефтепродукты, окисляемость, СПАВ, фенольный индекс. Сокращенный химический анализ: - взвешенные вещества, хлориды,	1 раз в квартал	Лабораторным методом

		сульфаты, фосфаты, карбонаты, магний, кальций, железо общее, азот аммонийный, нитраты (по NO ₃), нитриты (по NO ₂), углерод, БПКп, ХПК, фенол. - Микробиологические показатели		
--	--	---	--	--

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
Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Подрядной организацией согласно договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)				
Резервуарный парк	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол		-		
Резервуарный парк	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол		-		

Резервуарный парк	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол		-		
Резервуарный парк	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол		-		
Резервуарный парк	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол		-	Подрядной организацией согласно договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
Магистральная насосная	Сероводород		-		

	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол				
--	---	--	--	--	--

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Пруд испаритель	Взвешенные вещества	3,1	1 раз в квартал	Лабораторным методом
		Сульфаты	400		
		Хлориды	300		
		Азот аммонийный	0,4		
		Нитриты (по NO ₂)	2,0		
		Нитраты (по NO ₃)	8,6		
		Нефтепродукты	1,0		
		СПАВ	0,41		
		БПКполн	3,0		
		Железо общее	0,24		

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
Почва на границе СЗЗ	нефтепродукты	н/н	2 раза в год	Лабораторным методом

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	ГНПС «Атасу»	Согласно план графика ПДК