

Директор департамента по охране
труда, окружающей среды и ГЗ
ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»

С. Сейменов Е. Б.

« 2 » _____ 2025 г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ (ПЭК)
ДЛЯ
ТОО «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»
НА ПЕРИОД 2025-2028 ГОДЫ**

1132380/2025/1-HSE-EIA-0003

**Председатель Правления
АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»**

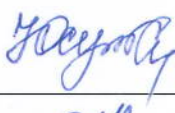
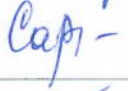


С.П.Ким

г. Атырау, 2025 г.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	ФИО
Директор ЦОКЭУ АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Болатханов Б.Б.
Заместитель директора ЦОКЭУ АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Общая координация проекта Кабдол М.Б (Аннотация. Введение. Раздел 1)
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Адилова К.С. (Раздел 2-3)
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Нурсапина К.Б. (Раздел 4-5)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Юсупова А.К. (Приложения)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Утегенова Д.Е. (Раздел 6)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кенжалиева Ф.К. (Раздел 7-8)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Абдиров К.К. (Раздел 9)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Сарекенова Г.Н. (Раздел 10)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Гутовская А.С. (Раздел 11)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование	Программа экологического контроля для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Основание для разработки Цели и задачи	Руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия
Сроки реализации программы	2025-2028гг.
Объемы и источники финансирования	На реализацию программы будут использованы собственные средства. Объемы финансирования будут уточняться при формировании бюджета на соответствующий год.
Ожидаемые результаты	Обеспечение должных экологических требований

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	11
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	15
4. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	16
5. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ.....	20
6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	33
7. МОНИТОРИНГ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	33
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	36
8.1 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	36
8.2 Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия	42
8.3 Радиационный мониторинг	43
9. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ	45
10. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ	46
11. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	47
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	51

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа производственного экологического контроля разработана для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее АНПЗ) Центром оказания комплексных экологических услуг АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз», в рамках договора №1132380/2025/1 от 26.08.25 года согласно требований нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;

- «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса.

Основными целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Компании, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов объектов производства на окружающую среду и здоровье человека;

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 Компании;

7) информирование общественности об экологической деятельности Компании и рисках для здоровья населения;

8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

10) учет экологических рисков при проведении инвестиционных и финансовых операций.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Так как производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций подлежит уточнению и дополнению.

В рамках производственного мониторинга будет выполняться операционный мониторинг, мониторинг эмиссии в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории компании.

На объектах ТОО «АНПЗ» в ходе выполнения операционного мониторинга будет контролироваться соблюдение всех технологических параметров производства (контроль за состоянием применяемого оборудования). В обязательном порядке операционным мониторингом должна быть охвачена система водоснабжения и водоотведения, включающая в себя водозаборы питьевого и технического водопользования, водоподготовку, механическую и биологическую очистку сточных вод, утилизацию очищенной воды (водооборотное водоснабжение, сброс на поля испарения).

Важными параметрами в системе водоснабжения и водоотведения являются:

- объем забора питьевой воды;
- объем забора технической воды;
- объем сточных вод, поступающих на биологическую очистку;
- объем повторно используемой воды после биологической очистки;
- объем сточных вод, сбрасываемых в пруд-накопитель АНПЗ.

Особое внимание должно уделяться контролю за технологией биологической очистки.

Перечень параметров, подлежащие к контролю в рамках операционного мониторинга приведены в ниже следующей таблице:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

№	Объект контроля	Контролируемые параметры	Проектные показатели	Периодичность	Внешний контроль	Отчетность
Мониторинг технологического процесса						
1	Производство переработки нефти и глубокое обессеривание нефтепродуктов (ППНГО): - установка ЭЛОУ-АТ-2; - установка ЭЛОУ-АВТ-3; - комбинированная установка гидроочистки бензина и дизтоплива (КУ ГБД) с секцией гидроочистки и изомеризации бензина, гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива с блоком аминной очистки; - факельные установки; Производство ароматических углеводородов (ПАУ): - установка каталитического риформинга (CCR); - установка по производству ароматических углеводородов (РХ); - установка каталитического крекинга гидроочистки и гидрирования бензола (установка каталитического риформинга ЛГ-35/11, установка гидрирования бензола «Benfree»); - установка производства ТАМЭ. Производство кокса и серы (ПКнС): - установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминной очистки; - установка прокатки нефтяного кокса (УПНК); - установка по производству серы (УПС); - комбинированная установка по производству серы (КУПС). Производство и транспортировка нефтепродуктов (ПнТН): - товарно-сырьевые резервуарные парки; - железнодорожные эстакады налива нефтепродуктов; Производство тепловой и электрической энергии (ПТиЭЭ):	Режимы работ, время работы; эксплуатационный режим; холостой ход. Вид топлива Расход топлива	Топливный и природный газ, жидкое топливо кг/час, л/час, м/час	Ежемесячно	1 раз в квартал	1 раз в квартал

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

	- котельно-турбинные цеха; - воздушно-компрессорная установка. - установка химводоочистки. Производство гидрогенизационных процессов (ПГПН): - установка олигомеризации, обессеривания СУГ и ГФ (УОО СУГ и ГФ); - установка селективного гидрирования нефти каталитического крекинга (УСГНKK); - блок оборотного водоснабжения БОВ-1, БОВ-2; - установка гидроочистки и депарафинизации газойля (УГиДГ); - установка гидроочистки и изомеризации бензина (УГиИБ). Производство глубокой переработки нефти (ПГП): - установка каталитического крекинга (УКК).					
2	Водопользование: питьевое, техническое	объем забора	м3	Ежемесячно	1 раз в квартал	1 раз в квартал
3	Биологическая очистка сточных вод	объем сточных вод	м3	Ежемесячно	1 раз в квартал	1 раз в квартал
4	Повторное водопотребление	объем повторно используемой воды	м3	Ежемесячно	1 раз в квартал	1 раз в квартал
5	Сброс в пруд-испаритель	объем сбрасываемых вод	м3	Ежемесячно	1 раз в квартал	1 раз в квартал

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование организации	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
БИН	040740000537
Юридический адрес	060001, Республика Казахстан, г. Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1.

Основная производственная деятельность предприятия:

Атырауский нефтеперерабатывающий завод - один из трех ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана. Построен в годы Великой Отечественной войны и введен в эксплуатацию в 1945 г.

Предприятие выпускает более 20 наименований товарных нефтепродуктов: газы углеводородные, сжиженные, топливные; автомобильные и дизельные топлива экологических классов К-4 и К-5, топливо для реактивных двигателей, вакуумный газойль, печное топливо, мазут, судовое топливо, коксы нефтяные, сера техническая и т.д. На сегодняшний день завод является единственным в Казахстане производителем нефтехимической продукции - бензола и параксилола.

Общая площадь земельного участка ТОО «АНПЗ» под нефтеперерабатывающий завод составляет 235,7806 га. В соответствии с целевым назначением земли ТОО «АНПЗ» относятся к категории земель промышленности.

Площадка ТОО «АНПЗ» расположена на юго-восточной окраине г. Атырау, в промышленной зоне. С северо-восточной стороны АНПЗ граничит с производственными площадками химического завода и Атырауской ТЭЦ. С северо-западной стороны за автомагистралью, проходящей вдоль территории завода, находятся производственные и административные здания и объекты противопожарной, воинской службы. Ближайшая жилая зона расположена в северо-западном направлении на расстоянии 1320 метров от крайнего источника загрязнения ТОО «АНПЗ».

Общая территория поля испарения составляет 860 га.

Водоохранные зоны и полосы в зоне расположения завода - отсутствуют.

Географические координаты расположения предприятия: широта 47° 4'34.8, долгота 51° 55'22.8".

Режим работы предприятия: круглосуточный, в две смены по 12 часов 365/366 дней в году.

Объем переработки продукции составляет от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год, в зависимости от Программы переработки, утверждаемой Министерством энергетики РК. Глубина переработки - до 92 %.

Численность работников составляет - 2510 человек.

Реквизиты Заказчика:

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

РК, г. Атырау, пр. 3. Кабдолова, 1

Тел. +7(7122) 25-90-13

Реквизиты Разработчика:

АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»»

РК, г. Атырау, ул.Абая, 5

Тел: 8 (7122) 99-28-04,

факс: 99-28-82

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

В таблице 1 представлены общие сведения о предприятии

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	230000000	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	040740000537	19201	Основной производственной деятельностью предприятия является переработка нефти по топливному варианту. Также на балансе предприятия числится полигон захоронения твердых промышленных отходов ТОО «Атырауский НПЗ»	РК, 060010, Атырауская область, г. Атырау, ул. 3. Кабдолова, строение 1 тел.: 8 (7122) 25-99-47, 25-90-13 Банковские реквизиты: БИН 040740000537 БИК HSBKZZKX ИИК KZ44601014100000 7156 (KZT)	Категория – I 5 500 тыс. тонн <u>Фактически за последние 3 года:</u> 2022 г. - 5 224 329,562 тонны; 2023 г. - 5 475 462,788 тонн; 2024 г. - 5 546 785,6 тонн.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В целях соблюдения требований Экологического кодекса РК и других законодательных, нормативно-правовых актов по вопросам обращения с отходами, минимизации и максимального снижения негативного воздействия отходов производства потребления, максимального использования отходов в хозяйственном обороте в ТОО «АНПЗ» действует система обращения с отходами. Система обращения с отходами включает в себя деятельность по документированию организационно-технологических операций, регулированию работ с отходами, включая предупреждение, минимизацию, учет и контроль образования, накопления отходов, их сбор, размещение, утилизацию, обезвреживание, транспортирование, хранение и обезвреживание.

Существующая схема управления отходами на предприятии заключается в следующих операциях: контроль за образованием отходов, сбором, накоплением, учет, идентификация, паспортизация, транспортирование, размещение, удаление отходов.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- рациональное использование сырья и материалов, приводящее к максимально возможному снижению объемов образования отходов используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- снижение использования сырьевых материалов так же достигается повторное использование отходов производства.

Все виды отходов с указанием кода отхода в соответствии с классификатором отходов, вид операции, которому подвергается отход и лимит накопления, образующихся в ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 2.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
1	Отработанные катализаторы загрязненные опасными веществами (в т.ч..шлам от пыли катализатора, пыль катализатора, защитные слои)	16 08 07*	Передача сторонним организациям	10000
2	Нефтегосодержащие отходы	05 01 03*	Перерабатывается на установке ТРИКАНТЕР или передается специализированным предприятиям	30100

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

3	Грунт и камни загрязненные опасными веществами	17 05 03*	Передача сторонним организациям	1500
4	Отработанная глиняный сорбент	05 01 15*	Передача сторонним организациям	1450
5	Кек	05 01 09*	Передача сторонним организациям	5000
6	Биошлам	05 01 09*	Передача сторонним организациям	5000
7	Отработанные ионообменные смолы	11 01 16*	Передача сторонним организациям	200
8	Промасленные отходы (в т.ч. фильтры от автотранспорта, ветошь)	15 02 02*	Передача сторонним организациям	30
9	Отработанные масла	13 02 08*	Восстановление и повторное использование/ передача сторонним организациям	120
10	Изоляционные или трансформаторные масла, содержащие полихлорированные бифенилы	13 03 01*	Передача сторонним организациям	200
11	Списанное оборудование, содержащее или загрязненное полихлорированными бифенилами	16 02 10*	Передача сторонним организациям	200
12	Тара загрязненная опасными веществами и нефтепродуктами	15 01 10*	Передача сторонним организациям	80
13	Химические реагенты, реактивы	16 05 06*	Передача сторонним организациям	25
14	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передача сторонним организациям	25
15	Использованные батареи и аккумуляторы	16 06 01*	Передача сторонним организациям	22
16	Уголь активированный отработанный	06 13 02*	Передача сторонним организациям	100

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

17	Отработанный фильтроэлемент (в том числе полипропилен, полиэстер, антрацит, фторполимер, песок, стекловолокно)	07 01 10*	Передача сторонним организациям	120
18	Отработанные картриджи	08 03 17*	Передача сторонним организациям	15
19	Лакокрасочные отходы	08 01 11*	Передача сторонним организациям	30
20	Химические отходы жидкие нейтральные (в т.ч. этиленгликоль и его производные, диэтаноламин)	07 07 04*	Передача сторонним организациям	40
21	Отработанные керамические шарики	17 01 06*	Передача сторонним организациям	400
22	Медицинские отходы	18 01 03*	Передача сторонним организациям	10
23	Пирофор, в том числе фильтры	05 01 99	Передача сторонним организациям	300
24	Асбест	17 06 01*	Передача сторонним организациям	50
25	Донный осадок	05 01 09*	Передача сторонним организациям	2500
26	Отработанный электролит	16 06 06*	Повторное использование/ передача сторонним организациям	10
27	Отработанный этиленгликоль	16 01 13*	Передача сторонним организациям	150
28	Аммония гидроксид (аммиак водный технический)	06 10 02*	Передача сторонним организациям	30
29	Метилдиэтаноламин	06 10 02*	Передача сторонним организациям	30
30	Адсорбенты	15 02 02*	Передача сторонним организациям	300
31	Песок устойчивый	19 13 01*	Передача сторонним организациям	200
32	Отработанные катализаторы с неопасными свойствами	16 08 03	Передача сторонним организациям	100
33	Отработанные адсорбенты и силикагель	06 08 99	Передача сторонним организациям	150
34	Отработанная керамическая насадка (черепица и керамические материалы)	17 01 07	Передача сторонним организациям	100

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

35	Серосодержащие отходы (за исключением содержащих органические соединения серы)	05 07 02	Передача сторонним организациям	80
36	Шлам осветления условный чистый воды	19 09 02	Повторно используется для подсыпки территории или для засыпки оврагов, образующихся при выемке грунта/ Передача сторонним организациям	4990
37	Строительные отходы	17 09 04	Повторное использование/ передача сторонним организациям	6000
38	Стеклянные отходы, стеклотара, стеклобой	16 01 20	Передача сторонним организациям	40
39	Молекулярное сито	05 07 99	Передача сторонним организациям	20
40	Смешанные коммунальные отходы (в тч ТБО и смет территорий)	20 03 01	Передача сторонним организациям	4000
41	Пищевые отходы	20 01 08	Передача сторонним организациям	1500
42	Макулатура	20 01 01	Передача сторонним организациям	80
43	Огарки сварочных электродов (отходы сварки)	12 01 13	Передача сторонним организациям	20
44	Лом черного металла	16 01 17	Повторное использование на собственные нужды / Передача сторонним организациям	2500
45	Отходы резины	19 12 04	Передача сторонним организациям	80
46	Отходы оргтехники и электронный лом	20 01 36	Передача сторонним организациям	30
47	Отходы пластика, пластмассы, полимеров (в тч оросители)	20 01 39	Передача сторонним организациям	300
48	Отходы абразивных материалов	12 01 15	Передача сторонним организациям	15
49	Иловые отложения	10 01 26	Передача сторонним организациям	2900

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух направлен на изучение качественных и количественных показателей выбросов от организованных источников.

В рамках мониторинга эмиссии предусматривают работы по отбору проб непосредственно от организованных источников выбросов с дальнейшим сравнением полученных данных с нормативами НДВ.

Производственный экологический мониторинг от неорганизованных источников будет проводиться расчетным методом, а также от организованных при невозможности определения веществ инструментальным методом.

Общие сведения по источникам выбросов загрязняющих веществ представлены в таблице 3.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	2025-2026гг	2027г.	2028г.
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	312	313	318
2	Организованных, из них:	213	213	213
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:			
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)			
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами			
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом			
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	213	213	213
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга*	4	4	4
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14	14	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	199	199	199
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	99	100	105

*Во исполнении требований нового Экологического законодательства РК с 2024 года внедрена автоматизированная системы мониторинга (далее АСМ) на четырех источниках выбросов загрязняющих веществ: дымовые трубы установки прокалки нефтяного кокса (УПНК), производства тепловой и электрической энергии (к/а 9, 10, 11 ПТиЭЭ), производства ароматических углеводородов (ПАУ ССР, ПАУ РХ).

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

4. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

Мониторинг источников выбросов загрязняющих веществ один из способов экологического контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов от организованных источников.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится в целях контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ). Периодичность контроля - 1 раз в квартал. При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовоздушной смеси (температура, скорость, давление), которые, наряду с объемом выбросов, определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в дымовых газах.

Замеры производятся непосредственно в газоходах и в дымовых трубах источников загрязнения атмосферы через специальные пробоотборные отверстия в трубе (газоходе) для отбора проб на организованных источниках выброса.

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методикой выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерения и включает следующие сведения:

- наименование площадки и объекта;
 - наименование источников, на которых осуществляется инструментальный замер
- качественных показателей и их координаты;
- количественные показатели;
 - качественные показатели;
 - сведения об используемых приборах контроля.

Перечень источников, мониторинг на которых будет проводиться с использованием инструментального метода контроля, измеряемые ингредиенты и периодичность представлены в таблице 4.

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
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Установка ЭЛОУ-АТ-2 Технологические печи П-1, 2	0001	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Установка каталитического риформинга Технологическая печь П-1	0006	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Установка замедленного коксования Технологические печи	0009	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид,	Ежеквартально

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

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
					Углерод, Углерод оксид, Метан	
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Установка проковки нефтяного кокса (УПНК) Технологические печи проковки нефтяного кокса, дожига	0010	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 4, 6	0011	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид,	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 9, 10, 11	0012	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство ароматических углеводородов Технологические печи CCR H101-H104 (I-поток, II-поток), H-105, H-401	0032	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Метан Сажа	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство ароматических углеводородов Технологические печи РХ H-601, H-651, H-652, H-701, H-702	0039	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Метан Сажа	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 3, 5	0046	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство гидрогенизационных процессов Naphta	0201	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид,	Ежеквартально

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

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
		Н-1001, Н-1002, Н-1003			Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство гидрогенизационных процессов Prime G Н-2001, Н-2002, Н-2003	0204	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство гидрогенизационных процессов Prime G Н-0701, Н-0703	0205	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство гидрогенизационных процессов Prime G Н-0702, Н-0704	0206	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	5500 тыс.тонн	Производство гидрогенизационных процессов Parisom Н-1302	0210	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально

Таблица 4.1 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется автоматизированной системой мониторинга (АСМ)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

Наименование площадки	Источники выброса		Количество датчиков	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Модель датчика	Метод измерения
	наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	7
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба УПНК	0010	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид,	Газоанализатор Codel GCEM40E	Не дисперсное инфракрасное поглощение
					Датчик давления	Пьезорезистивный
					Датчик температуры	Термоэлектрический преобразователь (термопара)
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ТЭЦ Завода (к/а № 9, 10, 11)	0012	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Газоанализатор Codel GCEM40 (встроенный датчик температуры и давления)	Инфракрасное измерение
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасная абсорбционная спектроскопия
					Кислородомер AZ30	Циркониевые
					Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ (CCR)	0032	5	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Газоанализатор Codel GCEM40E	Не дисперсное инфракрасное поглощение
					Датчик давления	Пьезорезистивный
					Датчик температуры	Термоэлектрический преобразователь (термопара)
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ (PX)	0039	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
					Газоанализатор Codel GCEM40 (встроенный датчик температуры и давления)	Инфракрасное измерение
					Кислородомер AZ30	Циркониевые
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ (PX)	0039	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
					Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

5. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов АНПЗ расчетным методом будет проводиться с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов. Периодичность контроля - 1 раз в квартал.

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

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

Наименование площадк и	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ППНГО	Технологическая печь П-1	0002	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Технологическая печь П-2	0003	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-2	0005	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-3	0007	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-101 (топливный газ)	0008	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь сырья 11-F-001	0014	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

ППНГО	Печь ВОР 11-F-001	0015	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь объединенного сырья 20-F-001	0016	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь объединенного сырья 20-F-002	0017	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПКИС	Печь 33-F-001 Печь 33-F-002	0018	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО Факел ФС-1 Дежурная горелка	0020	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО Факел ФС-2	0021	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО Факел ФС-3	0022		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо,
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Сероводород (Дигидросульфид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан	природный и топливный газ)
ПКиС	Дизельная электростанция	0055	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	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) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПНН	РГС-24 (монометиланилин)	0070	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	(Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	
ПНН	РГС-24 (монометиланилин)	0071	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	(Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	
ПНН	Шаровая емкость (монометиланилин)	0072	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	
ПНН	Шаровая емкость (монометиланилин)	0073	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	
ПНН	Дренажная емкость РГС- 16	0076	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1- C5 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Гидроксибензол	
ПТиЭЭ	Резервуар №1	0078	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПТиЭЭ	Резервуар №2	0079	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПТиЭЭ	РГС-20 (АИ-92) 2-РТ-20 (АИ-80)	0102	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПТиЭЭ	РГС-20 (ДТ)	0103	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0107	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0108	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0109	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0110	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0111	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0112	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0113		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0114	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПГПН	Скруббер	0200	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Взвешенные частицы	
ПАУ	Технологическая печь Н-1101	0208	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
ПКиС	Печь Н-033А-03, Печь Н033В-03 Печь Н-035-01	0209	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС ПГПН Дежурная горелка	0213	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Сероводород (Дигидросульфид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан	Газообразное (топливный газ)
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС ПАУ Дежурная горелка	0214		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	Газообразное (топливный газ)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС Общая резервная факельная система	0215	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Сероводород (Дигидросульфид) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС-4	0216	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Сероводород (Дигидросульфид) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) Метан	
ПКиС	Установка расфасовки серы	0221	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сера элементарная	
ППНГО	Резервуары бензина 1А, 1Б (Парк №94)	0222	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ППНГО	Резервуары КГФ 2А, 2Б (Парк №94)	0223	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПКиС	Резервуары хранения сырья УЗК (гудрон)	0227	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПКиС	Резервуары хранения сырья УЗК (гудрон)	0228	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПКиС	Резервуары хранения прямогонного бензина	0229		Смесь углеводородов предельных C1- C5	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПКнС	Резервуары хранения печного топлива УЗК	0230	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПГП	Резервуар поликеросина Т-7201	0246	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПГП	Резервуар полибензина Т-720	0247	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары судового топлива №17, 18 (Парк №1А)	0248	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары мазута №1А, №2А, №3А, №107А (Парк №1)	0249	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуар мазута №1 (Парк №5-Мазутоблок)	0250	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуар мазута №3 (Парк №5-Мазутоблок)	0251	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары вакуумного газойля №24, 36 (Парк №27)	0252	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары вакуумного газойля №23А, №141А (Парк №1)	0253	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары №301, №302 (Парк №12)	0254	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

ПиТН	Резервуары реактивного топлива №41, 42, 51, 115 (Парк №12)	0255	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары дизтоплива №Т001, Т002, Т003, Т004, 5701А, 5701В (Парк №1034)	0256	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары дизтоплива №5801А, 5802В (Парк №3217)	0257	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары дизтоплива №129, 130 (Парк №34Б)	0258	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПиТН	Резервуары бензина №30, №31А, 32А, 33, 34, 35, 106, 28А, 29 (Парк №33)	0259	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПиТН	Резервуары бензина №5302А, 5302В, 5301 (Парк №3215)	0260	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПиТН	Резервуары бензина №5401А, 5401В (Парк №3216)	0261	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПиТН	Резервуары нефти №125, 126, 127, 128 (Парк №2)	0262		Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C5	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	
ПитН	Резервуары нефти №121, 122, 123, 124 (Парк №3А)	0263	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	
ПитН	Резервуар бензина №108 (Парк №31А)	0264	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПитН	Резервуар бензина №109 (Парк №31А)	0265	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПитН	Резервуары бензина №136, 137, 138, 110 (Парк №31, 31А)	0266	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол Этилбензол	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

ПНН	Резервуары бензола №Т001, Т002 (Парк №1004)	0267	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Бензол	
ПНН	Резервуары параксилола №Т001, Т002 (Парк №2218)	0268	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
ЦОСиПро мК	Резервуар усреднителя сточных вод	0275	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро мК	Резервуар усреднителя сточных вод	0276	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро мК	Резервуар нефтешлама	0277	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро мК	Резервуар нефтешлама	0278	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро мК	Емкость сепарированной нефти	0279	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
	Резервуар нефтепродукта	0280		Сероводород (Дигидросульфид)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

ЦОСиПро мК			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро мК	Резервуар №53 Резервуар №53а	0287	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ППП	Резервуар нефти Т-5501А, Т-5501В, Т-5501С РП 3218	0297	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ППНГО	ЭЛОУ-АТ-2	6001	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	
ППНГО	Колонна К-1-К5, К-8	6007	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	

ЦОСиПромК	Нефтеловушка РЕКС	6036	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПКиС	Установка производства серы	6052	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Сероводород (Дигидросульфид)	
ППНГО	Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива	6055	47071115 с.ш.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

			51923017 в.д.	(в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ППНГО	Установка гидроочистки и изомеризации бензина	6065	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Этилбензол	
ПАУ	Установка каталитический рифформинг с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR)	6091	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Этилбензол Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПАУ	Установка по производству ароматических углеводородов (ParamaX)	6100	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Пентилены (амилены - смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Этилбензол Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Согласно пп.7. п.8 Правил разработки Программы ПЭК газовый мониторинг проводится при наличии на предприятии в собственности полигона твердых бытовых отходов. На балансе предприятия отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с чем проведение газового мониторинга не предусмотрено.

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
Не предусмотрено					

7. МОНИТОРИНГ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В процессе производственной деятельности ТОО «АНПЗ», образуются следующие виды сточных вод:

- производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды;
- солесодержащие сточные воды.

Все производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды завода проходят механическую и биологическую очистку и после очистки по трубопроводу нормативно-очищенных стоков сбрасываются в пруд-испаритель левобережной части г. Атырау.

Мониторинг эмиссий отводимых сточных вод, осуществляемый с целью охраны и рационального использования водных ресурсов, а также предотвращения загрязнения подземных вод в районе расположения пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» аккредитованной лабораторией. Также осуществляется мониторинг сточных вод на микробиологические и паразитологические исследования.

Объемы сброса загрязняющих веществ, отводимых с очищенными сточными водами, определяются «Проектом нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих вредных веществ, сбрасываемых со сточными водами в пруд-накопитель ТОО «АНПЗ».

Точками отбора проб сточных вод являются:

- выпуск №1 - нормативно-очищенные производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений;
- выпуск №2 - солесодержащие стоки после химводоочистки Производства тепловой и электрической энергии, БОВ-1 (титул 1026), БОВ-1 (титул 3602), БОВ-2 (титул 3603) цеха водопотребления и установки каталитического крекинга Производства глубокой переработки нефти.

Отведение сточных вод по 2 выпускам предусматривается по трубопроводу нормативно-очищенных сточных вод в пруд-испаритель.

Для контроля качества воды в пруде-испарителе, куда отводятся сточные воды АНПЗ, осуществляется лабораторный анализ, микробиологические и паразитологические исследования аккредитованной лабораторией.

Перечень контролируемых параметров качества сточных вод, периодичность замеров и методика выполнения измерений приведены в таблице 7.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

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
Водовыпуск №1 нормативно-очищенные производственные и хозяйственно бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений в пруд-испаритель	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	1 раз в 10 дней	СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фенолы		ГОСТ 26449.1-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК5		МВИ №АО.02-2014
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Железо		ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	1 раз в месяц	СТ РК 2016-2010
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования	Ежеквартально	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
Водовыпуск № 2 солесодержащие стоки после химводоочистки БОВ (т. 1026) и БОВ (т.2602) ПАУ, БОВ-1 и БОВ-2 ППН, УКК на пруд-испаритель.	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	1 раз в 10 дней	СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фенолы		ГОСТ 26449.1-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК5		МВИ №АО.02-2014
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Железо		ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	1 раз в месяц	СТ РК 2016-2010
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования	Ежеквартально	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда-испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Взвешенные вещества	1 раз в полугодие	СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный		СТ РК 2015-2010
		Нитриты		ГОСТ 26449.2-85 ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 СТ РК 1963-2010
		Нитраты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Сульфаты		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
		АПАВ		ГОСТ 26449.1-85
		БПК5		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		МВИ №АО.02-2014 ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Железо		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03 ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
		Фосфаты		ГОСТ 26449.1-85
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования	Ежеквартально	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

8.1 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности ТОО «АНПЗ», осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоне, на промышленной площадке, подфакельных наблюдений, на полях испарения и на полигоне твердых промышленных отходов с подветренной и фоновой стороны и на четырех автоматических станции контроля качества атмосферного воздуха, расположенных со стороны селитебной зоны (жилой массив Перетаска, Мирный, Химпоселок), один (Пропарка) за каналами АО «Атырауская ТЭЦ».

Мониторинг атмосферного воздуха осуществляется согласно рекомендаций «Руководства по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89» с целью наблюдения и оценки фактического состояния атмосферы в районе проведения работ и в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» мониторинг состояния атмосферного воздуха осуществляется на специальных постах наблюдений.

Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно-допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или с ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) в атмосферном воздухе городских и сельских населенных мест, согласно Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 года № КР ДСМ-70.

Одновременно с отбором проб осуществляются измерения метеорологических характеристик (температура воздуха, скорость, направление ветра, атмосферное давление, влажность воздуха).

Работы по мониторингу требуется проводить в соответствии с конкретными требованиями к методам и средствам отбора проб, условиям их хранения и транспортировки. Приборы для проведения замеров должны быть внесены в реестр применяемых приборов РК.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится с применением следующих методов:

- инструментального, основанного на применении автоматических газоанализаторов;
- инструментально-лабораторного, основанного на отборе проб с последующим анализом в химических лабораториях.

Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

Перечень контролируемых параметров качества атмосферного воздуха, точки отбора, периодичность замеров и методика выполнения измерений приведены 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

Промплощадка

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

Север	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Восток	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Запад	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Юг	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Юго-восток (под факельным стволом)	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

	Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)				
Юго-запад (под факельным стволом ПАУ)	Углеводороды C6-C10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
АЗС	Углеводороды C6-C10	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Санитарно-защитная зона					
Северо-западная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Северная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

	Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)				
Восточная граница СЗЗ	Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10 Углеводороды предельные С12-С19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Южная граница СЗЗ	Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10 Углеводороды предельные С12-С19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	1 раз в месяц		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Западная граница СЗЗ	Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10 Углеводороды предельные С12-С19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота	1 раз в месяц	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

	Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)				
Подфакельные наблюдения					
Точка № 1 По направлению ветра: С юго-востока Район водозабора АНПЗ С юга и юго-запада Район здания ПТШ -3 (химпоселок) С востока Район западной окраины поселка Курсай С севера Переходной мост в районе СИЗО	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)	1 раз в декаду	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Точка № 2 По направлению ветра: С юго -востока Район центральных ворот «Парка Победы» С юга и юго -запада Район здания облвоенкомата С востока Район конечной остановки поселка Ширина	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа	1 раз в декаду	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003			

С севера Район Стрельбища	Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)				
Точка № 3 По направлению ветра: С юго -востока Район протоки Мостовой и автодороги на аэропорт С юга и юго -запада Район микрорайона Алмагуль С востока Район побережья речного порта С севера 1-км южнее Стрельбища	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)	1 раз в декаду		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Полигон твердых промышленных отходов					
По направлению ветра: Точка № 1 Фоновый Точка № 2 Подветренная сторона	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол)	Ежеквартально	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

	Метилбензол (ксилол)				
	Метан				
	Аммиак				
	Хлорбензол				
Поля испарения левобережной части г.Атырау					
По направлению ветра:	Углеводороды предельные C1-C5				
Точка № 1	Углеводороды предельные C6-C10				
Фоновый	Углеводороды предельные C12-C19				
Точка № 2	Диоксид азота				
Подветренная сторона	Сернистый ангидрид				
	Сероводород	Ежеквартально	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
	Оксид углерода				
	Взвешенные вещества				
	Сажа				
	Бензол				
	Диметилбензол (толуол)				
	Метилбензол (ксилол)				

8.2 Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия

Любое производство, в том числе и объекты нефтепереработки, оказывают вредное физическое воздействие на атмосферный воздух, характеризующийся, как вредное воздействие шума, вибрации, температурные и другие физические свойства, влияющий на здоровье человека и окружающую среду.

Одной из форм физического воздействия на атмосферный воздух, окружающую среду и человека является упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн, электромагнитное излучение и др.

Шум При производстве работ источниками сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну, являются производственное оборудование и автотранспорт.

Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы.

По характеру спектра шум на площадке относится широкополосному, с непрерывным спектром шириной более одной октавы.

По временным характеристикам шум постоянный.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

Шумовой эффект будет наблюдаться непостоянно на производственной площадке у работающих агрегатов.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении проходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстоянии от двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния, снижение уровня звука происходит медленнее. Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Уровни звука измеряют шумомерами 1 или 2-го класса точности по ГОСТу 12.1.003- 2014 в соответствии с утвержденными Минздравом «Методическими указаниями по произведению измерений и гигиенической оценки шумов на рабочих местах».

Вибрация По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом. Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются подобно ультразвуковым колебаниям, вызывая тепловое ощущение.

Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и нервной вегетативной системы, приводит к заболеванию сердечно-сосудистой системы.

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя механических систем машин. Уровень вибрации измеряют вибромерами 1 или 2-го класса точности согласно «Санитарноэпидемиологических требований к условиям работы с источниками вибрации». Источниками вибрации, являются те же источники, что и формирующие шум.

В рамках мониторинга планируется выполнить замеры по шуму и вибрации 1 раз в год на границах санитарно-защитной зоны.

Перечень контролируемых параметров физических факторов, точки отбора периодичность замеров приведены в таблице 8.2.

Таблица 8.2. Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия

№	Точки отбора проб и наименования	Наименования определяемых ингредиентов	Периодичность отбора проб
1	2	3	4
1	Западная граница СЗЗ	Шум, вибрация	1 раз в квартал
2	Северо-западная граница СЗЗ	Шум, вибрация	1 раз в квартал
3	Северная граница СЗЗ	Шум, вибрация	1 раз в квартал
4	Восточная граница СЗЗ	Шум, вибрация	1 раз в квартал
5	Южная граница СЗЗ	Шум, вибрация	1 раз в квартал

8.3 Радиационный мониторинг

В соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021 г., радиационный мониторинг, в рамках производственного экологического контроля, осуществляется согласно статьи 182 Кодекса с целью обеспечения радиационной безопасности. Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-правовыми документами и организациями, имеющими лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Казахстан.

Оценка радиационной опасности отдельных объектов и предприятия в целом для окружающей среды и населения производится путем сопоставления исходной и современной обстановки с установлением наличия превышений уровня вмешательства.

Оценка изменения радиационного состояния промышленных объектов, в процессе деятельности АНПЗ, выполняется путем получения радиационных характеристик с заданной периодичностью на

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

основных объектах. Радиационный мониторинг на АНПЗ проводится для изучения радиационной обстановки на производственном оборудовании и санитарно-защитной зоне.

С целью получения информации мощности экспозиционной дозы излучения (гамма излучение) о соответствии радиационной обстановки действующим НРБ-99 и нормам безопасности один раз в год на источниках проводится дозиметрический контроль. Перечень наблюдаемых объектов, представлен в План-графике радиационного мониторинга в таблице 8.3.

Таблица 8.3 План-график радиационного мониторинга

№	Точки отбора проб и наименования	Наименования определяемых ингредиентов	Периодичность отбора проб
1	Граница СЗЗ предприятия: - северная, западная, южная, восточная	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год
2	Промплощадка предприятия: - север, юг, запад, восток, юго-восток, юго-запад, АЗС	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год
3	Жилая зона -северно-западная граница СЗЗ	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год
4	Полигон захоронения твердых промышленных отходов - север, запад, юг, восток	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год
5	Пруд-накопитель левобережной части г. Атырау. - север, запад, юг, восток	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год
6	Бытовые и административные помещения АБК производств, цехов и з/управления	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	1 раз в год

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

9. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

Таблица 9.1. 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
1	Промплошадка НПЗ - 2 скважины Факельная установка - 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
2	Эстакада налива нефтепродуктов (тит. 3227) – 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
3	Полигон твердых промышленных отходов - 11 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фенол	-		
4	Пруд испаритель – 9 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Железо	-		
		Фенол	-		
		Нефтепродукты	-		
		ХПК	-		
		БПК5	-		
		АПАВ	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Фосфаты	-		

*в связи с отсутствием норм грунтовых вод предельно-допустимая концентрация не нормируется

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

10. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ

Мониторинг почв осуществляется на зоне воздействия производства с целью определения уровня загрязнения земель в результате прямого или косвенного попадания на поверхность или в состав почв или грунтов загрязняющих веществ, организмов или микроорганизмов, которые создают существенный риск причинения вреда окружающей среде и здоровью населения.

Основным фактором воздействия на почвенный покров является химическое загрязнение почв. При выборе схемы размещения пункта мониторинга загрязнения почв химическими веществами учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Мониторинг состояния почв предусматривается проводить на 7 стационарных экологических постах (СЭП) в районе промышленной площадки, пруда-испарителя и полигона твердых промышленных отходов.

Анализ проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам. Для осуществления мониторинга загрязнения почв применяется инструментально- лабораторный метод, основанный на отборе проб на точках наблюдения с последующим их анализом, с использованием стационарных средств измерений, в аккредитованной химической лаборатории по договору.

Перечень контролируемых параметров качества почвы, точки отбора и периодичность замеров приведены 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
1. Промплощадка НПЗ: 1.1. СЭП 1 – Пойма р. Перетаски юго-западнее промплощадки; 1.2. СЭП2 – Граница СЗЗ юго-восточной промплощадки.	Нефтепродукты	-	2 раза в год	СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
2. Пруд-накопитель сточных вод левобережной части г.Атырау 2.1. СЭП 3 – 500 м юго-западнее пруда-накопителя; 2.2. СЭП 4 – 500 м юго-восточнее обваловки пруда-накопителя	Нефтепродукты	-		СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Ртуть	2,1		М-МВИ-80-2008
	Мышьяк	2,0		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
	Нитраты	-		ГОСТ 26490-85
3. Полигон твердых промышленных отходов 3.1. СЭП-5 – 300 м от полигона по направлению на восток;	Нефтепродукты	-		СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Ртуть	2,1		М-МВИ-80-2008
	Мышьяк	2,0		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
	Нитраты	-		ГОСТ 26490-85

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

3.2. СЭП-6 – 300 м от полигона по направлению на юг;	Нитриты	-	2 раза в год	СТ РК ИСО 14255-2012
	Гидрокарбонаты	-		ГОСТ 26490-85
3.3. СЭП-7 – 300 м от полигона по направлению запад.	Органический углерод	-		ГОСТ 26213-2021
	Общее бактериальное число	-		ГОСТ 17.4.4.02-2017
	Коли-титр	-		
	Титр протей	-		
	Яйца гельминтов	-		

11. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Обеспечение качества инструментальных измерений представляет собой разработку системы мероприятий, направленных на гарантирование соответствия результатов измерений установленным стандартам качества.

Для обеспечения точности и достоверности инструментальных замеров необходимо проводить отбор и анализ проб в соответствии с утвержденными методиками, использовать поверенные и сертифицированные приборы, соблюдать стандартные процедуры обращения с пробами и их транспортировки, осуществлять анализ с применением установленной лабораторной практики, проводить исследования в сертифицированных и аккредитованных лабораториях, выполнять калибровку, поверку оборудования согласно установленным методам, принимать участие в межлабораторных сравнительных испытаниях.

Определение концентрации загрязняющих веществ осуществляется по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Гос. реестр РК. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений достигаются следующим образом:

- применяются утвержденные методики выполнения измерений;
- сертифицированные средства измерений, внесенные в реестр РК;
- оборудование, имеющее свидетельство о поверке;
- квалифицированный персонал лаборатории;
- в лаборатории проводится внутренний контроль токсичности измерений.

12. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Чрезвычайная ситуация на ТОО «АНПЗ» — это неожиданное событие, требующее немедленных действий, включая аварии транспортных средств и спецтехники, проливы нефтепродуктов и других опасных жидкостей, несчастные случаи с вредом здоровью или смертью, повреждение оборудования, а также технологические нарушения, приводящие к ущербу окружающей среде.

При возникновении аварийных ситуаций оповещение персонала и руководства осуществляется с помощью всех доступных средств связи, а руководство предприятия обязано информировать региональные органы экологии в течение 2-х часов, принимать меры по ликвидации последствий, оценивать и компенсировать ущерб окружающей среде в соответствии с законодательством.

На предприятии действует утвержденный План ликвидации аварий, предусматривающий организацию аварийно-восстановительных работ и распределение обязанностей, с главным инженером, ответственным за ведение работ.

С момента аварии осуществляется усиленный мониторинг состояния окружающей среды с частотой наблюдений, зависящей от характера аварии, включающий ежедневные замеры на протяжении реабилитационного периода.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

Персонал и подрядные организации проходят регулярные инструктажи и учебно-тренировочные занятия по безопасности и действиям при ЧС, а вся техника и оборудование подвергаются обязательной проверке перед использованием. В неблагоприятных погодных условиях вводятся дополнительные меры по снижению риска аварий и уменьшению загрязнений, включая усиленный контроль технологических процессов и ограничение транспортных операций.

13. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля и техники безопасности определена штатным расписанием и должностными инструкциями ТОО «АНПЗ».

Соблюдение Экологического законодательства РК, проведение Производственного экологического контроля, выполнение природоохранных мероприятий по охране окружающей среды входит в обязанности специалистов отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ».

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта. 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.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

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.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

14. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Внутренние проверки проводятся инженером ООС.

В ходе внутренних проверок контролируется:

1) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

2) выполнение условий разрешения;

3) правильность ведения учета и отчетности по результатам ПЭК;

4) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК.

Инженер ООС, осуществляющий внутреннюю проверку:

1) рассматривает отчет о предыдущей проверке;

2) обследует каждый объект, на котором осуществляется чувствительная с точки зрения окружающей среды деятельность;

3) составляет письменный отчет в адрес руководителя производств и цехов, включающий требования о проведении корректирующих мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

- выдать письменное предписание ответственному лицу производственного подразделения предприятия, с указанием выявленного нарушения природоохранного законодательства с указанием сроков устранения нарушения.

При обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, эколог предприятия немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки. Руководство предприятия, в свою очередь, информирует государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Инженер по охране окружающей среды	Постоянно
2	Инженер по ТБ	Постоянно

15. СВЕДЕНИЯ О ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ ОБЪЕКТА

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭЖ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

В целях снижения негативного воздействия на окружающую среду на заводе реализуются природоохранные мероприятия, включающие:

- снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- снижение объёма сброса сточных вод на поля испарения;
- сбор, вывоз твёрдых бытовых и производственных отходов с последующей передачей на утилизацию и/или переработку;
- озеленение территорий санитарно-защитной зоны завода;
- подписка на периодическую экологическую литературу

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭЖ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
- Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1132380/2025/1-HSE-EIA-0003		

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ №1.

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И
ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**



ЛИЦЕНЗИЯ

22.12.2007 года

01157P

Выдана

Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймунайгаз"

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5
БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана



ЛИЦЕНЗИЯ

22.12.2007 года

01157P

Выдана

Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймунайгаз"

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5
БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана